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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
MSP				WELL #: 113	RRCID -> 264195	COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 114	RRCID -> 264196	COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 115	RRCID -> 264197	COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 116	RRCID -> 264198	COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 117	RRCID -> 264199	COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 118	RRCID -> 264200	COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MSP				WELL #: 119	RRCID -> 264201	COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2016 - P/A 04/29/16

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/16

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1900 N	852	-0-	-1048	1102	188	1	627	2	Y	34	21	1			24
						37	9									
04	2045 N	943	-0-	-1102	-0-	223	1	697	2	Y	21	35	1			10
						23	9									
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	848	2	Y	25	23	1			12
						28	9									
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	269	1	782	2	Y	2					14
						2	9									
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	261	1	838	2	Y	12	12	1			14
						13	9									
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	375	1	1239	2	Y	7	10	1			11
						8	9									

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

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
03	1407	N	462	-0-	-945	-0-	97	1	326	2	Y	35	37	1			46
							39	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	398	2	Y	9	31	1			24
							10	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	120	1	369	2	Y	22					46
							24	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	198	1	576	2	Y	1	22	1			25
							1	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	597	2	Y	21					46
							23	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	216	1	713	2	Y	47	40	1			53
							52	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
03	1712	N	648	-0-	-1064	-0-	147	1	490	2	Y	10					12
							11	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	Y	-0-	3	1			9
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	138	1	426	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	111	1	321	2	Y	-0-					4
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	105	1	336	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	88	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
03	1900	N	1660	-0-	-240	3252	383	1	1273	2	Y	4					22
							4	9									
04	3000	N	1944	-0-	-1056	2196	457	1	1434	2	Y	48	37	1			33
							53	9									
05	3100	N	1799	-0-	-1301	895	437	1	1352	2	Y	9	27	1			15
							10	9									
06	2539	N	1644	-0-	-895	-0-	418	1	1215	2	Y	10					25
							11	9									
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	375	1	1207	2	Y	41	41	1			25
							45	9									
08	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	335	1	1105	2	Y	9					34
							10	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
03	1900	N	1251	-0-	-649	1326	289	1	962	2	Y	-0-					10
04	2440	N	1114	-0-	-1326	-0-	269	1	842	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	296	1	914	2	Y	59	41	1			24
							65	9									
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	280	1	813	2	Y	1					25
							1	9									
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	243	1	782	2	Y	-0-	24	1			1
08	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	248	1	817	2	Y	10					11
							11	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
03	1653	N	438	-0-	-1215	-0-	101	1	335	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	82	1	247	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	79	1	228	2	Y	21					25
							23	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	114	1	369	2	Y	-0-	14	1			11
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	288	2	Y	-0-	8	1			3

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

03	1900	N	1327	-0-	-573	2093	300	1	996	2	Y	28					38
							31	9									
04	3000	N	1309	-0-	-1691	402	315	1	988	2	Y	5	26	1			17
							6	9									
05	1647	N	1245	-0-	-402	-0-	300	1	927	2	Y	16	21	1			12
							18	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	294	1	853	2	Y	3					15
							3	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	294	1	945	2	Y	27	27	1			15
							30	9									
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	241	1	795	2	Y	5					20
							6	9									

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

03	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	390	1	6454	3	N	132					272
							1282	4	145	9							
04	8880	X	6902	-0-	-1978	-0-	6045	3	706	4	N	137	183	1	3	8	223
							151	9									
05	8343	X	5973	-0-	-2370	-0-	5091	3	762	4	N	109	177	1	7	8	148
							120	9									
06	7290	X	6620	-0-	-670	-0-	6314	3	56	4	N	227	5	8			370
							250	9									
07	7533	X	5190	-0-	-2343	-0-	5189	3	1	9	N	1	3	8			368
08	7533	X	5332	-0-	-2201	-0-	5196	3	136	9	N	124	6	8			486

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

03	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	518	1	7659	3	N	284	8	0	166	1	272
							1	4	312	9							
04	8160	X	7993	-0-	-167	-0-	494	1	7200	3	N	272	7	0	350	1	187
							299	9									
05	8277	X	8175	-0-	-102	-0-	499	1	7394	3	N	256	7	0	356	1	80
							282	9									
06	8220	X	7598	-0-	-622	-0-	439	1	6835	3	N	284	13	0	195	1	156
							12	4	312	9							
07	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	494	1	7019	3	N	255	10	0	173	1	228
							281	9									
08	8494	X	7693	-0-	-801	-0-	493	1	6889	3	N	283	9	0	362	1	140
							311	9									

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
03	14105	X	8666	-0-	-5439	-0-	8404	3	262	9	N	238	8	0	177	1	192
													39	8			
04	10860	X	8986	-0-	-1874	-0-	8738	3	248	9	N	225	8	0	182	1	192
													35	8			
05	11222	X	8277	-0-	-2945	-0-	8023	3	254	9	N	231	7	0	176	1	217
													23	8			
06	10410	X	7324	-0-	-3086	-0-	7104	3	5	4	N	195	19	0	186	1	187
							215	9					20	8			
07	10385	X	7644	-0-	-2741	-0-	7391	3	253	9	N	230	18	0	28	8	371
08	9300	X	6143	-0-	-3157	-0-	5899	3	244	9	N	222	13	0	175	1	395
													10	8			

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

03	9517	X	7339	-0-	-2178	-0-	248	1	7078	3	N	12	7	0	4	8	242
							13	9									
04	7680	X	6920	-0-	-760	-0-	214	1	6693	3	N	12	7	0	5	8	242
							13	9									
05	7936	X	5183	-0-	-2753	-0-	5169	3	14	9	N	13	5	0	8	8	242
06	7440	X	3770	-0-	-3670	-0-	9	1	3750	3	N	10	4	0	6	8	242
							11	9									
07	7347	X	4431	-0-	-2916	-0-	215	1	4195	3	N	19	4	0	16	8	241
							21	9									
08	7347	X	3660	-0-	-3687	-0-	64	1	3576	3	N	18	3	0	14	8	242
							20	9									

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

03	127658	X	65141	-0-	-62517	-0-	486	1	61675	3	N	2686	2638	1	30	8	56
							25	4	2955	9							
04	123540	X	58874	-0-	-64666	-0-	422	1	55725	3	N	2434	2222	1	152	8	116
							50	4	2677	9							
05	54388	X	54388	-0-	-0-	-0-	204	1	51568	3	N	1985	1820	1	86	8	195
							432	4	2184	9							
06	49727	X	49727	-0-	-0-	-0-	279	1	46886	3	N	2103	2055	1	35	8	208
							249	4	2313	9							
*07	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	306	1	37393	3	N	1473	1403	1	48	8	230
							180	4	1620	9							
08	65131	X	50571	-0-	-14560	-0-	578	1	47791	3	N	1768	1569	1			429
							257	4	1945	9							

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

03	91140	X	19639	-0-	-71501	-0-	141	1	17873	3	N	1471	1592	1	16	8	360
							7	4	1618	9							
04	88200	X	15837	-0-	-72363	-0-	108	1	14232	3	N	1349	1231	1	84	8	394
							13	4	1484	9							
05	91140	X	14427	-0-	-76713	-0-	51	1	13017	3	N	1136	1286	1	50	8	194
							109	4	1250	9							
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	63	1	10587	3	N	1152	1126	1	19	8	201
							56	4	1267	9							
*07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	88	1	10823	3	N	1016	967	1	33	8	217
							52	4	1118	9							
08	19654	X	16729	-0-	-2925	-0-	185	1	15303	3	N	1054	935	1			336
							82	4	1159	9							

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
03	160332	X	49993	-0-	-110339	-0-	380	1	48166	3	N	1298	1321	1	14	8	41
							19	4	1428	9							
04	155160	X	45912	-0-	-109248	-0-	334	1	44160	3	N	1253	1144	1	78	8	72
							40	4	1378	9							
05	160332	X	38055	-0-	-122277	-0-	144	1	36531	3	N	976	965	1	43	8	40
							306	4	1074	9							
06	155160	X	39832	-0-	-115328	-0-	227	1	38110	3	N	1175	1148	1	19	8	48
							202	4	1293	9							
*07	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	285	1	34880	3	N	879	837	1	29	8	61
							168	4	967	9							
08	50003	X	36560	-0-	-13443	-0-	423	1	34981	3	N	880	781	1			160
							188	4	968	9							

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
03	174933	X	54483	-0-	-120450	-0-	417	1	52925	3	N	1018	1037	1	11	8	124
							21	4	1120	9							
04	169290	X	45015	-0-	-124275	-0-	328	1	43319	3	N	1208	1102	1	76	8	154
							39	4	1329	9							
05	174933	X	37038	-0-	-137895	-0-	140	1	35535	3	N	968	957	1	42	8	123
							298	4	1065	9							
06	39634	X	39634	-0-	-0-	-0-	226	1	37943	3	N	1149	1123	1	19	8	130
							201	4	1264	9							
*07	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	274	1	33461	3	N	880	838	1	29	8	143
							161	4	968	9							
08	54498	X	36276	-0-	-18222	-0-	420	1	34727	3	N	856	760	1			239
							187	4	942	9							

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
03	101904	X	37941	-0-	-63963	-0-	287	1	36504	3	N	1032	1050	1	11	8	51
							15	4	1135	9							
04	127380	X	34218	-0-	-93162	-0-	250	1	32952	3	N	896	818	1	56	8	73
							30	4	986	9							
05	131626	X	29745	-0-	-101881	-0-	112	1	28419	3	N	887	873	1	39	8	48
							238	4	976	9							
06	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	163	1	27345	3	N	847	827	1	14	8	54
							145	4	932	9							
*07	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	224	1	27343	3	N	628	598	1	20	8	64
							132	4	691	9							
*08	32907	X	32907	-0-	-0-	-0-	383	1	31655	3	N	635	564	1			135
							170	4	699	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231012	X	94874	-0-	-136138	-0-	726	1	92140	3	N	1792	1823	1	20	8	50
							37	4	1971	9							
04	223560	X	85482	-0-	-138078	-0-	629	1	83015	3	N	1603	1463	1	100	8	90
							75	4	1763	9							
05	231012	X	65584	-0-	-165428	-0-	250	1	63395	3	N	1279	1267	1	56	8	46
							532	4	1407	9							
06	223560	X	81210	-0-	-142350	-0-	468	1	78638	3	N	1534	1499	1	25	8	56
							417	4	1687	9							
07	231012	X	67049	-0-	-163963	-0-	531	1	64922	3	N	1167	1112	1	38	8	73
							312	4	1284	9							
*08	68581	X	68581	-0-	-0-	-0-	803	1	66436	3	N	895	794	1			174
							357	4	985	9							

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

03	7068 X	3094	-0-	-3974	-0-	644	1	2400	3	N	45					153
						50	9									
04	6840 X	5567	-0-	-1273	-0-	643	1	4826	3	N	89	178	1			64
						98	9									
05	7068 X	4330	-0-	-2738	-0-	673	1	3589	3	N	62					126
						68	9									
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					126
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

03	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	654	1	2465	3	N	13					197
						14	9									
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	657	1	4190	3	N	2					199
						2	9									
05	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	707	1	4644	3	N	62					261
						68	9									
06	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					261
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
*08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

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

03	3782 X	1858	-0-	-1924	-0-	97	1	1737	3	Y	17	18	1			5
						5	4	19	9							
04	2940 X	1578	-0-	-1362	-0-	75	1	1471	3	Y	25	25	1			5
						4	4	28	9							
05	3038 X	552	-0-	-2486	-0-	24	1	494	3	Y	29	26	1			8
						2	4	32	9							
06	2940 X	227	-0-	-2713	-0-	11	1	203	3	Y	12	16	1			4
						13	9									
07	2852 X	386	-0-	-2466	-0-	19	1	341	3	Y	24	20	1			8
						26	9									
08	1860 X	242	-0-	-1618	-0-	12	1	215	3	Y	14	16	1			6
						15	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	14	13	1			4
							3	4	15	9							
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	3	Y	16	17	1			3
							4	4	18	9							
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	3	Y	21	18	1			6
							2	4	23	9							
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	41	1	772	3	Y	11	13	1			4
							1	4	12	9							
07	1519	X	744	-0-	-775	-0-	38	1	686	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							
08	1519	X	576	-0-	-943	-0-	30	1	531	3	Y	13	13	1			6
							1	4	14	9							

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	454	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	622	3	Y	9	9	1			2
							1	4	10	9							
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	539	3	Y	8	8	1			2
							1	4	9	9							
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	415	3	Y	8	7	1			3
							1	4	9	9							
07	682	X	351	-0-	-331	-0-	18	1	325	3	Y	6	7	1			2
							1	4	7	9							
08	682	X	395	-0-	-287	-0-	20	1	366	3	Y	7	6	1			3
							1	4	8	9							

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

03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	71	1	1252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3090	X	415	-0-	-2675	-0-	20	1	394	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	122	1	2458	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	161	1	3046	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	129	1	2327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	124	1	2198	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	958	3	Y	9	8	1			3
							2	4	10	9							
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	45	1	875	3	Y	8	9	1			2
							2	4	9	9							
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	Y	10	9	1			3
							2	4	11	9							
06	990	X	608	-0-	-382	-0-	30	1	568	3	Y	8	8	1			3
							1	4	9	9							
07	1023	X	563	-0-	-460	-0-	29	1	523	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	23	1	426	3	Y	9	8	1			4
							2	4	10	9							

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

03	744	X	144	-0-	-600	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
04	660	X	512	-0-	-148	-0-	25	1	483	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	34	1	677	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
06	810	X	560	-0-	-250	-0-	28	1	528	3	Y	3	4	1			1
							1	4	3	9							
07	837	X	493	-0-	-344	-0-	25	1	463	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
08	744	X	494	-0-	-250	-0-	26	1	461	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							

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

03	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	14	3	N	1					4
							1	9									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	8	3	2	9	N	2	4	1			2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13	11	1			7
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	25	1			7

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	3					10
							3	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	3					10
							3	9									
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	9	1	231	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	1					4
							1	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	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
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	11	1	206	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	310 N	188	-0-	-122	-0-	10	1	176	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	11	1	199	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	4					7
						4	9									
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	3	Y	10	4	1			13
						11	9									
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	772	3	Y	5					18
						6	9									
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	7	10	1			15
						8	9									
07	1798 X	610	-0-	-1188	-0-	23	1	583	3	Y	4	13	1			6
						4	9									
08	1798 X	558	-0-	-1240	-0-	15	1	539	3	Y	4					10
						4	9									

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					6
04	T. A.	9	-0-	9	24	8	3	1	9	Y	1	3	1			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	2					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	1	3	1			4
*07	33 N	9	-0-	-24	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3

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

03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1414	3	Y	6	5	1			2
						4	4	7	9							
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	3	Y	5	6	1			1
						3	4	6	9							
05	1333 X	1330	-0-	-3	-0-	62	1	1259	3	Y	5	5	1			1
						3	4	6	9							
06	1470 X	1126	-0-	-344	-0-	56	1	1061	3	Y	6	5	1			2
						2	4	7	9							
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	906	3	Y	6	6	1			2
						2	4	7	9							
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	3	Y	8	7	1			3
						2	4	9	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	3	Y	29	27	1			8
							6	4	32	9							
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	3	Y	31	33	1			6
							7	4	34	9							
05	2635	X	1577	-0-	-1058	-0-	73	1	1481	3	Y	17	18	1			5
							4	4	19	9							
06	2550	X	1163	-0-	-1387	-0-	57	1	1082	3	Y	20	18	1			7
							2	4	22	9							
07	2883	X	1518	-0-	-1365	-0-	78	1	1399	3	Y	35	31	1			11
							2	4	39	9							
08	2883	X	1096	-0-	-1787	-0-	57	1	1009	3	Y	26	26	1			11
							1	4	29	9							

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

03	868	N	197	-0-	-671	-0-	7	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-	1	1			2
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	1					1
							1	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	21	24	1			6
							5	4	23	9							
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	3	Y	35	34	1			7
							7	4	39	9							
05	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	113	1	2264	3	Y	45	39	1			13
							4	4	50	9							
06	2550	X	1619	-0-	-931	-0-	80	1	1508	3	Y	26	30	1			9
							2	4	29	9							
07	3100	X	1388	-0-	-1712	-0-	71	1	1278	3	Y	34	32	1			11
							2	4	37	9							
08	3100	X	1624	-0-	-1476	-0-	84	1	1495	3	Y	39	33	1			17
							2	4	43	9							

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

03	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	275	3	Y	61					108
							67	9									
04	480	N	294	-0-	-186	-0-	9	1	252	3	Y	30	109	1			29
							33	9									
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	5	1	121	3	Y	26					55
							29	9									
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	4	1	103	3	Y	23	66	1			12
							25	9									
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	3	1	76	3	Y	27					39
							30	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	35	64	1			10
							39	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	10	3	4	9	Y	4					17
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	41	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	5					19
							6	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	3					7
							3	9									

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
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	22	1	578	3	Y	5					11
							6	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	481	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	2					11
							2	9									
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	19	1	479	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	586	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	10	1	344	3	Y	3					6
							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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	284	-0-	-212	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	9	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	3					7
							3	9									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	2					7
							2	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	5	1	164	3	Y	1					4
							1	9									

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

03	527	N	222	-0-	-305	-0-	8	1	204	3	Y	9					38
							10	9									
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	3	1	80	3	Y	7	20	1			25
							8	9									
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	7	1	159	3	Y	5					30
							6	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	5	18	1			17
							6	9									
07	341	X	126	-0-	-215	-0-	4	1	113	3	Y	8	15	1			10
							9	9									
*08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	3					13
							3	9									

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

03	744	N	522	-0-	-222	-0-	19	1	502	3	Y	1					4
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	1					4
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	-0-	2	1			2
*07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	32	1	827	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	X	268	-0-	-290	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					1

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
03	620	X	479	-0-	-141	-0-	17	1	461	3	Y	1					3
							1	9									
04	660	X	449	-0-	-211	-0-	16	1	432	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	682	X	591	-0-	-91	-0-	23	1	567	3	Y	1					3
							1	9									
06	660	X	372	-0-	-288	-0-	14	1	358	3	Y	-0-	1	1			2
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					1

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

03	589	N	56	-0-	-533	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-

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

03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	3	Y	-0-					2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	-0-					2
05	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	72	1	1822	3	Y	-0-					2
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	78	1	1845	3	Y	1					3
							1	9									
07	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	77	1	1875	3	Y	-0-	2	1			1
08	2077	X	1862	-0-	-215	-0-	77	1	1785	3	Y	-0-					1

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

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	41	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	45	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	3	Y	-0-					-0-

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

03	1984	X	639	-0-	-1345	-0-	50	1	568	3	Y	19					38
							21	9									
04	1920	X	94	-0-	-1826	-0-	6	1	79	3	Y	8	20	1			26
							9	9									
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	3	Y	7					33
							8	9									
06	630	X	429	-0-	-201	-0-	32	1	388	3	Y	8	19	1			22
							9	9									
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	7	20	1			9
							8	9									
08	1736	N	993	-0-	-743	-0-	78	1	908	3	Y	6					15
							7	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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

03	341	N	162	-0-	-179	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-

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

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					3
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	18	1	449	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					1

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

03	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	181	1	3239	3	Y	60	57	1			17
							9	4	66	9							
04	4290	X	3286	-0-	-1004	-0-	156	1	3056	3	Y	60	65	1			12
							8	4	66	9							
05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	156	1	3123	3	Y	80	69	1			23
							6	4	88	9							
06	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	117	1	2224	3	Y	66	66	1			23
							4	4	73	9							
07	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	114	1	2070	3	Y	76	74	1			25
							4	4	84	9							
08	3503	X	2081	-0-	-1422	-0-	106	1	1897	3	Y	68	64	1			29
							3	4	75	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16														

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	222	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	8	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	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
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					2
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	7	1	238	3	Y	1					1
							1	9									

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
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	3	Y	1					3
							1	9									
04	900	X	769	-0-	-131	-0-	27	1	741	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	Y	2					4
							2	9									
06	1350	X	529	-0-	-821	-0-	20	1	509	3	Y	-0-	2	1			2
07	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	47	1	1203	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1395	X	683	-0-	-712	-0-	18	1	664	3	Y	1					2
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	148	1	2637	3	Y	23	19	1			7
							7	4	25	9							
04	1920	X	1487	-0-	-433	-0-	71	1	1398	3	Y	13	17	1			3
							4	4	14	9							
05	1984	X	1423	-0-	-561	-0-	66	1	1334	3	Y	18	16	1			5
							3	4	20	9							
06	2730	X	890	-0-	-1840	-0-	44	1	835	3	Y	9	11	1			3
							1	4	10	9							
07	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	84	1	1522	3	Y	29	23	1			9
							3	4	32	9							
08	2821	X	925	-0-	-1896	-0-	48	1	855	3	Y	19	20	1			8
							1	4	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	3	Y	11	11	1			3
							3	4	12	9							
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	3	Y	12	13	1			2
							3	4	13	9							
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	3	Y	21	17	1			6
							3	4	23	9							
06	1290	X	983	-0-	-307	-0-	49	1	916	3	Y	15	16	1			5
							1	4	17	9							
07	1333	X	1049	-0-	-284	-0-	53	1	971	3	Y	21	19	1			7
							2	4	23	9							
08	1488	X	827	-0-	-661	-0-	43	1	764	3	Y	17	17	1			7
							1	4	19	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	3	Y	31	28	1			9
							4	4	34	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1705	3	Y	29	32	1			6
							5	4	32	9							
05	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	62	1	1255	3	Y	17	18	1			5
							3	4	19	9							
06	1800	X	1299	-0-	-501	-0-	63	1	1200	3	Y	31	25	1			11
							2	4	34	9							
07	1891	X	1214	-0-	-677	-0-	62	1	1116	3	Y	31	32	1			10
							2	4	34	9							
08	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	56	1	987	3	Y	33	29	1			14
							1	4	36	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. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	222	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	12	1	222	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1240	X	164	-0-	-1076	-0-	9	1	153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1240	X	152	-0-	-1088	-0-	8	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	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
03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	44	1	787	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
04	1410	X	600	-0-	-810	-0-	29	1	564	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
05	930	X	882	-0-	-48	-0-	41	1	828	3	Y	10	8	1			3
							2	4	11	9							
06	900	X	650	-0-	-250	-0-	32	1	608	3	Y	8	8	1			3
							1	4	9	9							
07	930	X	583	-0-	-347	-0-	30	1	542	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
08	868	X	473	-0-	-395	-0-	25	1	440	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	3	1			1
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	Y	1					2
							1	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					2
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					1

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

03	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	126	1	2240	3	Y	25	24	1			7
							6	4	28	9							
04	2400	X	2171	-0-	-229	-0-	104	1	2034	3	Y	25	27	1			5
							5	4	28	9							
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	132	1	2648	3	Y	36	31	1			10
							5	4	40	9							
06	2370	X	1982	-0-	-388	-0-	98	1	1846	3	Y	32	31	1			11
							3	4	35	9							
07	2387	X	1824	-0-	-563	-0-	93	1	1688	3	Y	36	35	1			12
							3	4	40	9							
08	2821	X	1837	-0-	-984	-0-	96	1	1702	3	Y	34	31	1			15
							2	4	37	9							

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

03	1953	X	1595	-0-	-358	-0-	85	1	1506	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	63	1	1261	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	2604	X	1402	-0-	-1202	-0-	74	1	1326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	70	1	1250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	182	1	3251	3	Y	39	33	1			11
							9	4	43	9							
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1939	3	Y	13	21	1			3
							5	4	14	9							
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	147	1	2948	3	Y	25	21	1			7
							6	4	28	9							
06	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	148	1	2792	3	Y	56	44	1			19
							4	4	62	9							
07	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	115	1	2083	3	Y	30	39	1			10
							4	4	33	9							
08	3472	X	2440	-0-	-1032	-0-	127	1	2258	3	Y	47	37	1			20
							3	4	52	9							

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

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	1					6
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1					6
							1	9									
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	11	1	267	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	8	1	211	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	3	1	96	3	Y	1					3
							1	9									

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	227	1	4044	3	Y	80	71	1			23
							11	4	88	9							
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	127	1	2501	3	Y	64	74	1			13
							7	4	70	9							
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	133	1	2670	3	Y	83	72	1			24
							5	4	91	9							
06	3810	X	2133	-0-	-1677	-0-	103	1	1942	3	Y	77	74	1			27
							3	4	85	9							
07	4371	X	2200	-0-	-2171	-0-	110	1	1981	3	Y	96	91	1			32
							3	4	106	9							
08	4371	X	1842	-0-	-2529	-0-	93	1	1659	3	Y	79	77	1			34
							3	4	87	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
04	1050	N	430	-0-	-620	-0-	21	1	404	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
05	899	N	519	-0-	-380	-0-	24	1	490	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	16	1	302	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	899	X	279	-0-	-620	-0-	14	1	261	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	589	X	229	-0-	-360	-0-	12	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	95	1	1698	3	Y	11	12	1			3
							5	4	12	9							
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	3	Y	11	12	1			2
							5	4	12	9							
05	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	87	1	1763	3	Y	15	13	1			4
							4	4	17	9							
06	2190	X	1699	-0-	-491	-0-	84	1	1594	3	Y	16	15	1			5
							3	4	18	9							
07	2263	X	1287	-0-	-976	-0-	67	1	1200	3	Y	16	16	1			5
							2	4	18	9							
08	1860	X	1184	-0-	-676	-0-	62	1	1105	3	Y	14	13	1			6
							2	4	15	9							

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

03	527	X	468	-0-	-59	-0-	25	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
04	660	X	264	-0-	-396	-0-	13	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	X	185	-0-	-497	-0-	9	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	X	82	-0-	-578	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	X	93	-0-	-465	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

03	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	418	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 "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	646	-0-	-129	-0-	22	1	588	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
04	750	X	606	-0-	-144	-0-	18	1	485	3	Y	94	77	1			22
							103	9									
05	775	X	576	-0-	-199	-0-	21	1	500	3	Y	50	62	1			10
							55	9									
06	630	X	588	-0-	-42	-0-	20	1	511	3	Y	52	57	1			5
							57	9									
07	651	X	587	-0-	-64	-0-	22	1	554	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
08	651	X	528	-0-	-123	-0-	14	1	514	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	3	Y	15	14	1			4
							3	4	17	9							
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	Y	15	16	1			3
							3	4	17	9							
05	1178	X	968	-0-	-210	-0-	45	1	904	3	Y	15	14	1			4
							2	4	17	9							
06	1170	X	687	-0-	-483	-0-	34	1	633	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							
07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	37	1	657	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							
08	1209	X	737	-0-	-472	-0-	38	1	677	3	Y	19	18	1			8
							1	4	21	9							

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

03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
04	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	50	1	978	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
05	1612	X	1340	-0-	-272	-0-	63	1	1271	3	Y	3	2	1			1
							3	4	3	9							
06	1560	X	956	-0-	-604	-0-	48	1	905	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
07	1612	X	913	-0-	-699	-0-	48	1	862	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
08	1333	X	879	-0-	-454	-0-	47	1	829	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	290	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	10	1	257	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	13	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	9	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 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
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	583	-0-	-77	-0-	20	1	562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	X	654	-0-	-66	-0-	25	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	X	651	-0-	-93	-0-	25	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	X	596	-0-	-148	-0-	16	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	180	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	3	1	105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	24	1	589	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	21	1	538	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	24	1	601	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	15	1	547	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	376	3	Y	20	21	1			3
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	10 4	1 9	270	3	Y	4	6	1			1
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1701	3	Y	25	21	1			5
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1372	3	Y	23	26	1			2
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	483	3	Y	15	14	1			3
08	1798 N	423	-0-	-1375	-0-	11 20	1 9	392	3	Y	18	17	1			4

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
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	1119	3	Y	9	8	1			1
04	1110 X	741	-0-	-369	-0-	25 33	1 9	683	3	Y	30	24	1			7
05	1054 X	817	-0-	-237	-0-	31 28	1 9	758	3	Y	25	27	1			5
06	1140 X	877	-0-	-263	-0-	33 21	1 9	823	3	Y	19	22	1			2
07	1178 X	791	-0-	-387	-0-	29 29	1 9	733	3	Y	26	24	1			4
08	1178 X	554	-0-	-624	-0-	15 14	1 9	525	3	Y	13	14	1			3

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
03	1426 N	351	-0-	-1075	-0-	12 24	1 9	315	3	Y	22	26	1			3
04	1470 X	460	-0-	-1010	-0-	16 13	1 9	431	3	Y	12	12	1			3
05	1519 X	411	-0-	-1108	-0-	15 23	1 9	373	3	Y	21	20	1			4
06	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	17 14	1 9	425	3	Y	13	16	1			1
*07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	402	3	Y	10	9	1			2
*08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	201	3	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	N	37	-0-	-490	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	94	-0-	-386	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	X	157	-0-	-370	-0-	6	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	5	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	696	-0-	-384	-0-	24	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	669	-0-	-447	-0-	27	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	656	-0-	-214	-0-	25	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	X	581	-0-	-132	-0-	16	1	562	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
06	660	X	650	-0-	-10	-0-	24	1	592	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	24	1	612	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	16	1	594	3	Y	28	27	1			6
							31	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	547	-0-	-445	-0-	20	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	552	-0-	-288	-0-	19	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	507	-0-	-330	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	496	-0-	-314	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1200	X	1151	-0-	-49	-0-	40	1	1102	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1350	X	1205	-0-	-145	-0-	46	1	1142	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
07	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	42	1	1079	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	35	1	1254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	118	1	2094	3	Y	33	28	1			9
							5	4	36	9							
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	3	Y	24	28	1			5
							3	4	26	9							
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	3	Y	27	24	1			8
							3	4	30	9							
06	2190	X	1644	-0-	-546	-0-	80	1	1522	3	Y	35	31	1			12
							3	4	39	9							
07	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	63	1	1149	3	Y	28	31	1			9
							3	4	31	9							
08	2263	X	1185	-0-	-1078	-0-	61	1	1090	3	Y	29	26	1			12
							2	4	32	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	13	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1829	X	1327	-0-	-502	-0-	47	1	1236	3	Y	40	138	1			110
							44	9									
04	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	43	1	1193	3	Y	25					135
							28	9									
05	1829	X	1126	-0-	-703	-0-	44	1	1076	3	Y	5					140
							6	9									
06	1650	X	1401	-0-	-249	-0-	52	1	1317	3	Y	29	52	1			117
							32	9									
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1304	3	Y	5					122
							6	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1278	3	Y	5					127
							6	9									

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

03	589	X	522	-0-	-67	-0-	43	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	478	-0-	-111	-0-	35	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	X	528	-0-	-42	-0-	40	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	44	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

03	620	X	93	-0-	-527	-0-	3	1	89	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	600	X	537	-0-	-63	-0-	19	1	514	3	Y	4					8
							4	9									
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	2					10
							2	9									
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
*07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	5					13
							6	9									
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13

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

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
03	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	44	1	1177	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
04	1560	X	1340	-0-	-220	-0-	47	1	1287	3	Y	5					22
							6	9									
05	1612	X	1022	-0-	-590	-0-	40	1	974	3	Y	7					29
							8	9									
06	1440	X	948	-0-	-492	-0-	36	1	892	3	Y	18	11	1			36
							20	9									
07	1488	X	959	-0-	-529	-0-	36	1	920	3	Y	3					39
							3	9									
08	1395	X	722	-0-	-673	-0-	19	1	680	3	Y	21					60
							23	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
03	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	37	1	976	3	Y	7	17	1			15
							8	9									
04	1080	X	396	-0-	-684	-0-	14	1	379	3	Y	3					18
							3	9									
05	1116	X	28	-0-	-1088	-0-	1	1	26	3	Y	1					19
							1	9									
06	1050	X	103	-0-	-947	-0-	4	1	91	3	Y	7	7	1			19
							8	9									
07	1023	X	157	-0-	-866	-0-	6	1	150	3	Y	1					20
							1	9									
08	1023	X	198	-0-	-825	-0-	5	1	192	3	Y	1					21
							1	9									

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
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	665	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	1147	X	761	-0-	-386	-0-	28	1	719	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1085	X	774	-0-	-311	-0-	20	1	739	3	Y	14	13	1			3
							15	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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	668	-0-	-232	-0-	50	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	78	-0-	-852	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	58	-0-	-602	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	180	-0-	-502	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	86	-0-	-596	-0-	7	1	79	3	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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	73	1	918	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	941	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1333	X	742	-0-	-591	-0-	61	1	674	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1333	X	347	-0-	-986	-0-	27	1	317	3	Y	3	3	1			1
							3	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
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	556	-0-	-344	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	886	-0-	-74	-0-	34	1	852	3	Y	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	24	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	555	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	806	N	292	-0-	-514	-0-	21	1	267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	570	N	277	-0-	-293	-0-	21	1	252	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	620	N	291	-0-	-329	-0-	24	1	264	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	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
03	1116	X	998	-0-	-118	-0-	36	1	953	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1290	X	767	-0-	-523	-0-	27	1	734	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1333	X	923	-0-	-410	-0-	36	1	881	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1290	X	816	-0-	-474	-0-	31	1	781	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	26	1	671	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	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
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	3	Y	15	16	1			4
							5	4	17	9							
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	3	Y	20	20	1			4
							4	4	22	9							
05	1829	X	1403	-0-	-426	-0-	65	1	1318	3	Y	15	15	1			4
							3	4	17	9							
06	1830	X	1292	-0-	-538	-0-	64	1	1203	3	Y	21	18	1			7
							2	4	23	9							
07	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	58	1	1055	3	Y	24	23	1			8
							2	4	26	9							
08	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	53	1	952	3	Y	20	19	1			9
							2	4	22	9							

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

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	656	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	24	1	624	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	Y	22	21	1			5
							24	9									

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

03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	152	1	2711	3	Y	35	33	1			10
							7	4	39	9							
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	122	1	2382	3	Y	30	34	1			6
							6	4	33	9							
05	3007	X	1984	-0-	-1023	-0-	92	1	1858	3	Y	27	25	1			8
							4	4	30	9							
06	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	122	1	2312	3	Y	38	33	1			13
							4	4	42	9							
07	3007	X	1880	-0-	-1127	-0-	96	1	1735	3	Y	42	41	1			14
							3	4	46	9							
08	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	83	1	1469	3	Y	31	32	1			13
							2	4	34	9							

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

03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	166	-0-	-284	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	476	-0-	-94	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	466	-0-	-123	-0-	18	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
08	589	X	355	-0-	-234	-0-	10	1	344	3	Y	1					2
							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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	-0-	6	1			3
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					3
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					3
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
07	868	X	432	-0-	-436	-0-	16	1	413	3	Y	3					8
							3	9									
08	868	X	658	-0-	-210	-0-	18	1	638	3	Y	2					10
							2	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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	23	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	16	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	230	-0-	-297	-0-	19	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	412	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
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	661	-0-	-179	-0-	49	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	642	-0-	-108	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	469	-0-	-306	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	642	-0-	-195	-0-	51	1	591	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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1

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
03	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	53	1	1400	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	X	972	-0-	-438	-0-	34	1	938	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1092	-0-	-365	-0-	43	1	1048	3	Y	1					1
							1	9									
06	1410	X	699	-0-	-711	-0-	27	1	672	3	Y	-0-					1
07	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	41	1	1038	3	Y	1					2
							1	9									
08	1457	X	929	-0-	-528	-0-	25	1	903	3	Y	1					3
							1	9									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	620 N	464	-0-	-156	-0-	17	1	439	3	Y	7	27	1			2
						8	9									
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	7	1			5
						11	9									
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	19	1	452	3	Y	6	7	1			4
						7	9									
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	15	9	1			10
						17	9									
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	17	1	425	3	Y	31	30	1			11
						34	9									
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	27	15	1			23
						30	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	87	1	981	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	979	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	X	940	-0-	-110	-0-	72	1	866	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1116	X	730	-0-	-386	-0-	61	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	1488	X	890	-0-	-598	-0-	73	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	235	-0-	-665	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	702	-0-	-197	-0-	52	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	319	-0-	-551	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	665	-0-	-234	-0-	55	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	711	-0-	-188	-0-	55	1	643	3	Y	12	9	1			3
							13	9									

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

03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	47	1	1238	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	49	1	1343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	50	1	1210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1500	X	1149	-0-	-351	-0-	44	1	1103	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	52	1	1327	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	589	X	455	-0-	-134	-0-	37	1	417	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	X	482	-0-	-88	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	348	-0-	-102	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	411	-0-	-85	-0-	30	1	346	3	Y	32	25	1			7
							35	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

03	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	72	-0-	-362	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

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

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

03	1023 N	590	-0-	-433	-0-	20	1	529	3	Y	37	75	1			9
						41	9									
04	1020 N	482	-0-	-538	-0-	16	1	438	3	Y	25	23	1			11
						28	9									
05	868 N	323	-0-	-545	-0-	12	1	300	3	Y	10	15	1			6
						11	9									
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	11	1	286	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	12	1	314	3	Y	4	7	1			2
						4	9									
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	8	1	283	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

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

03	1271 X	1110	-0-	-161	-0-	40	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1230 X	711	-0-	-519	-0-	25	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	44	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1080 X	996	-0-	-84	-0-	38	1	957	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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

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

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	41	40	1			6
						45	9									
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	Y	32	30	1			8
						35	9									
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	17	1			2
						12	9									
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	45	1	548	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
07	744 X	536	-0-	-208	-0-	44	1	485	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	744 X	687	-0-	-57	-0-	54	1	627	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
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
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	809	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	838	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	31	1	787	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	32	1	811	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	23	1	822	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	1674	X	1627	-0-	-47	-0-	133	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1534	-0-	-26	-0-	117	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	133	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	144	1	1690	3	Y	-0-					-0-

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

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	54	1	684	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	N	666	-0-	-419	-0-	55	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1020	X	976	-0-	-44	-0-	34	1	938	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1054	X	722	-0-	-332	-0-	29	1	691	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2070	X	1573	-0-	-497	-0-	60	1	1502	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	2139	X	1141	-0-	-998	-0-	43	1	1091	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2139	X	847	-0-	-1292	-0-	23	1	817	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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
03	T. A.		506	-0-	506	506	18	1	474	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	T. A.		283	-0-	283	789	10	1	264	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	T. A.		52	-0-	52	841	2	1	48	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	880	X	39	-0-	-841	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	329	-0-	-384	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	X	126	-0-	-564	-0-	4	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	X	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	197	-0-	-193	-0-	7	1	188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	930	X	132	-0-	-798	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	X	780	-0-	-120	-0-	27	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	37	-0-	-293	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	56	-0-	-750	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	192	-0-	-614	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	138	-0-	-327	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	235	-0-	-65	-0-	17	1	212	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	1					3
							1	9									
*07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					3
08	403	X	378	-0-	-25	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	621	-0-	-1177	-0-	51	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	X	543	-0-	-139	-0-	40	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	X	511	-0-	-149	-0-	39	1	470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	868	X	542	-0-	-326	-0-	45	1	495	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	868	X	562	-0-	-306	-0-	44	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	86	1	2286	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	2666	X	1300	-0-	-1366	-0-	51	1	1247	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2580	X	1080	-0-	-1500	-0-	41	1	1038	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2666	X	787	-0-	-1879	-0-	30	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2604	X	319	-0-	-2285	-0-	9	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	28	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	30	1	821	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	31	1	755	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	30	1	766	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	17	1	624	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	626	-0-	-273	-0-	22	1	587	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	720	N	415	-0-	-305	-0-	14	1	389	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	19	1	458	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	600	N	239	-0-	-361	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	338	-0-	-220	-0-	12	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	X	278	-0-	-82	-0-	10	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	372	X	321	-0-	-51	-0-	13	1	304	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	360	X	296	-0-	-64	-0-	11	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	372	X	255	-0-	-117	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	3	Y	81	65	1			19
							89	9									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	3	Y	103	77	1			45
							113	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	109	1	2645	3	Y	113	90	1			68
							124	9									
06	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	55	1	1384	3	Y	85	95	1			58
							94	9									
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	105	1	2671	3	Y	140	148	1			50
							154	9									
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	94	1	3402	3	Y	97	66	1			81
							107	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	19	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	33	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	117	1	1369	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

03	1054	N	611	-0-	-443	-0-	22	1	576	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	Y	14	10	1			10
							15	9									
07	1147	X	728	-0-	-419	-0-	27	1	686	3	Y	14	19	1			5
							15	9									
08	1147	X	357	-0-	-790	-0-	9	1	342	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

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

03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	840	X	756	-0-	-84	-0-	55	1	665	3	Y	33	36	1			3
							36	9									
07	1147	X	834	-0-	-313	-0-	66	1	727	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
08	1147	X	815	-0-	-332	-0-	62	1	724	3	Y	26	26	1			6
							29	9									

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

03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1180	3	Y	86	85	1			12
							95	9									
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	75	1	938	3	Y	65	62	1			15
							72	9									
05	1085	X	895	-0-	-190	-0-	60	1	749	3	Y	78	78	1			15
							86	9									
06	1350	X	993	-0-	-357	-0-	69	1	832	3	Y	84	92	1			7
							92	9									
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	72	1	788	3	Y	80	74	1			13
							88	9									
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	3	Y	85	80	1			18
							94	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	Y	108	122	1			15
						119	9									
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	1912	3	Y	125	111	1			29
						138	9									
05	1922 X	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1445	3	Y	188	181	1			36
						207	9									
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	3	Y	187	207	1			16
						206	9									
07	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	144	1	1590	3	Y	203	186	1			33
						223	9									
*08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	174	1	2038	3	Y	212	200	1			45
						233	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 X	1580	-0-	-94	-0-	57	1	1511	3	Y	11	18	1			3
						12	9									
04	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	44	1	1220	3	Y	13	10	1			6
						14	9									
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	3	Y	10	10	1			6
						11	9									
06	1530 X	1218	-0-	-312	-0-	46	1	1155	3	Y	15	11	1			10
						17	9									
07	1581 X	1286	-0-	-295	-0-	48	1	1224	3	Y	13	18	1			5
						14	9									
08	1581 X	1506	-0-	-75	-0-	40	1	1456	3	Y	9	6	1			8
						10	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	197	-0-	-423	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					10
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	3	9	1			4
						3	9									
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	24	1	581	3	Y	1					5
						1	9									
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	Y	2					7
						2	9									
07	775 X	553	-0-	-222	-0-	21	1	529	3	Y	3					10
						3	9									
08	775 X	507	-0-	-268	-0-	14	1	489	3	Y	4					14
						4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	198	-0-	-143	-0-	5	1	193	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
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	36	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	502	-0-	-180	-0-	42	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	470	-0-	-212	-0-	37	1	433	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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	1					24
							1	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	16	21	1			19
							18	9									
05	651	N	148	-0-	-503	-0-	6	1	141	3	Y	1					20
							1	9									
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	16	1	402	3	Y	1					21
							1	9									
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	17	1	426	3	Y	3					24
							3	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	655	3	Y	2					26
							2	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
03	1767	X	1064	-0-	-703	-0-	87	1	977	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1301	-0-	-409	-0-	97	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1266	-0-	-160	-0-	93	1	1171	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1380	X	1090	-0-	-290	-0-	83	1	1006	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1333	X	910	-0-	-423	-0-	72	1	837	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	732	-0-	-229	-0-	60	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	74	1	924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	63	1	795	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1023	X	856	-0-	-167	-0-	71	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	X	916	-0-	-107	-0-	72	1	842	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 #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	310	X	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	X	207	-0-	-123	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	238	-0-	-103	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	74	1	937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1230	X	1163	-0-	-67	-0-	88	1	1064	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1333	X	1148	-0-	-185	-0-	95	1	1043	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	95	1	1115	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
07	775	X	59	-0-	-716	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	775	X	54	-0-	-721	-0-	1	1	51	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1					27
							1	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	14	24	1			17
							15	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3					20
							3	9									
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	11	1	264	3	Y	1					21
							1	9									
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	9	1	233	3	Y	1					22
							1	9									
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	6	1	218	3	Y	1					23
							1	9									

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

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	233	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	19	1	223	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	403	N	204	-0-	-199	-0-	17	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

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

03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	806	X	458	-0-	-348	-0-	17	1	437	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	15	9	1			7
							17	9									
05	806	X	728	-0-	-78	-0-	28	1	688	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	660	X	626	-0-	-34	-0-	23	1	585	3	Y	16	12	1			11
							18	9									
07	806	X	624	-0-	-182	-0-	23	1	586	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
08	806	X	555	-0-	-251	-0-	15	1	533	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	178	183	1			25
							196	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	Y	143	134	1			34
							157	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	135	143	1			26
							149	9									
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	48	1	584	3	Y	153	166	1			13
							168	9									
07	1054	X	571	-0-	-483	-0-	37	1	409	3	Y	114	108	1			19
							125	9									
08	1054	X	135	-0-	-919	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	19	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	378	-0-	-366	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	534	-0-	-186	-0-	40	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	447	-0-	-142	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	570	X	438	-0-	-132	-0-	33	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	X	290	-0-	-299	-0-	24	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	X	430	-0-	-128	-0-	34	1	394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	20	1	506	3	Y	1					13
							1	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					13
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					13
07	558	N	298	-0-	-260	-0-	12	1	285	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
08	496	N	130	-0-	-366	-0-	5	1	124	3	Y	1					3
							1	9									

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

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	16	1	384	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	7	1	253	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
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	29	1	340	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	9	1	227	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	7	1	185	3	Y	1					2
							1	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	383	-0-	-82	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	397	-0-	-143	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	285	-0-	-273	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	263	-0-	-277	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	286	-0-	-117	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	28	1	753	3	Y	61	56	1			14
							67	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	831	3	Y	67	36	1			45
							74	9									
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	29	1	704	3	Y	42	40	1			47
							46	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	48	66	1			29
							53	9									
07	961	X	656	-0-	-305	-0-	24	1	607	3	Y	23	42	1			10
							25	9									
08	961	X	224	-0-	-737	-0-	6	1	215	3	Y	3	10	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	44	1	1102	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	44	1	1109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	32	1	1147	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
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	47	33	1			21
							52	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	45	39	1			27
							50	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	65	48	1			44
							72	9									
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	33	1	841	3	Y	32	64	1			12
							35	9									
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	24	1	855	3	Y	21	15	1			18
							23	9									

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

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	282	3	Y	13	23	1			3
							14	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	272	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	341	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	6	1	222	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	21	1	591	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	14	10	1			15
							15	9									
06	1500	N	616	-0-	-884	-0-	23	1	580	3	Y	12	20	1			7
							13	9									
07	1550	X	741	-0-	-809	-0-	28	1	706	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	1550	X	962	-0-	-588	-0-	26	1	930	3	Y	5	4	1			4
							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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	527	X	157	-0-	-370	-0-	4	1	96	3	Y	52	43	1			12
							57	9									
04	480	X	416	-0-	-64	-0-	13	1	360	3	Y	39	25	1			26
							43	9									
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	44	23	1			47
							48	9									
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	43	64	1			26
							47	9									
07	434	X	404	-0-	-30	-0-	15	1	374	3	Y	14	34	1			6
							15	9									
08	434	X	384	-0-	-50	-0-	10	1	360	3	Y	13	9	1			10
							14	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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	8	1	95	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
03	1271	X	1197	-0-	-74	-0-	95	1	1065	3	Y	34	38	1			5
							37	9									
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1237	3	Y	48	42	1			11
							53	9									
05	1426	X	1202	-0-	-224	-0-	84	1	1057	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
06	1380	X	516	-0-	-864	-0-	38	1	456	3	Y	20	29	1			2
							22	9									
*07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	3	Y	67	58	1			11
							74	9									
08	1426	X	1357	-0-	-69	-0-	99	1	1158	3	Y	91	83	1			19
							100	9									

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

03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	75	1	948	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1140	X	933	-0-	-207	-0-	71	1	852	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	1031	-0-	-147	-0-	85	1	936	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1178	X	1110	-0-	-68	-0-	87	1	1014	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					15
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-	13	1			2
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	12	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	12	1	298	3	Y	1					4
							1	9									
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	11	1	278	3	Y	2					6
							2	9									
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 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
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	5 1	1 9	143	3	Y	1	5	1			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5 2	1 9	134	3	Y	2	1	1			1
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	184	3	Y	3	2	1			2
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	292	3	Y	4	3	1			3
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	300	3	Y	6	7	1			2
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	222	3	Y	5	3	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	562	3	Y	9	3	1			6
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	294	3	Y	12	14	1			4
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	236	3	Y	11	6	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	1720	3	Y	3	2	1			1
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	794	3	Y	1	1	1			-0-
08	1798	X	443	-0-	-1355	-0-	12 1	1 9	430	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 #: 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
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	96	-0-	-586	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	71	-0-	-611	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	589	X	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					1
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	-0-					1
05	713	X	261	-0-	-452	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					1
06	690	X	333	-0-	-357	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					1
*07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	31	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	X	476	-0-	-268	-0-	20	1	455	3	Y	1					1
							1	9									

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

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1025	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
04	1050	X	524	-0-	-526	-0-	18	1	489	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
05	1085	X	941	-0-	-144	-0-	37	1	898	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	38	1	960	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1085	X	846	-0-	-239	-0-	32	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	478	-0-	-607	-0-	13	1	465	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. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	682	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	3					5
							3	9									
05	899	N	483	-0-	-416	-0-	18	1	443	3	Y	20	5	1			20
							22	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	24					44
							26	9									
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	23	1	582	3	Y	11	36	1			19
							12	9									
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	652	3	Y	32					51
							35	9									

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

03	868	X	774	-0-	-94	-0-	27	1	723	3	Y	22	30	1			5
							24	9									
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	32	23	1			14
							35	9									
05	775	X	283	-0-	-492	-0-	11	1	261	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	25	14	1			17
							28	9									
07	806	X	758	-0-	-48	-0-	28	1	719	3	Y	10	23	1			4
							11	9									
*08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	22	1	796	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

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

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	49	181	1			18
							54	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	27					45
							30	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	72	48	1			69
							79	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	38					107
							42	9									
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	5	1	117	3	Y	10	86	1			31
							11	9									
08	496	N	82	-0-	-414	-0-	2	1	74	3	Y	5					36
							6	9									

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

03	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	35	1	923	3	Y	57	104	1			14
							63	9									
04	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	45	1	1229	3	Y	72	54	1			32
							79	9									
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	53	1	1289	3	Y	48	51	1			29
							53	9									
06	1590	X	963	-0-	-627	-0-	35	1	869	3	Y	54	46	1			37
							59	9									
07	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	37	1	938	3	Y	27	54	1			10
							30	9									
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	29	1	1052	3	Y	17	12	1			15
							19	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	895	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1020	N	563	-0-	-457	-0-	41	1	514	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	1240	N	460	-0-	-780	-0-	34	1	423	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	960	N	348	-0-	-612	-0-	26	1	315	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	516	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	643	-0-	-566	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	555	-0-	-525	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	598	-0-	-208	-0-	44	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	549	-0-	-81	-0-	42	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	565	-0-	-86	-0-	47	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	534	-0-	-117	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	94	-0-	-216	-0-	3	1	87	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	240	X	118	-0-	-122	-0-	4	1	106	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	9	1	243	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	10	1	285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	465	X	245	-0-	-220	-0-	10	1	234	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	450	X	351	-0-	-99	-0-	13	1	330	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
*07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	310	X	246	-0-	-64	-0-	7	1	237	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					1
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					1
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					1
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	7	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1056	-0-	-84	-0-	40	1	1016	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	40	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	1061	-0-	-79	-0-	43	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	43	1	996	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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	310	X	132	-0-	-178	-0-	5	1	121	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
08	310	X	98	-0-	-212	-0-	3	1	94	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

03	620	N	108	-0-	-512	-0-	4	1	100	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	22	13	1			10
							24	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	27	19	1			18
							30	9									
07	868	X	482	-0-	-386	-0-	17	1	443	3	Y	20	31	1			7
							22	9									
08	868	X	482	-0-	-386	-0-	13	1	454	3	Y	14	9	1			12
							15	9									

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

03	2480	X	3	-0-	-2477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	399	-0-	-1641	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

03	651	X	194	-0-	-457	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	346	-0-	-284	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		311	-0-	311	311	26	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		103	-0-	103	414	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

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

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	2					4
							2	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	12	4	1			12
							13	9									
06	660	N	381	-0-	-279	-0-	14	1	358	3	Y	8					20
							9	9									
07	682	X	268	-0-	-414	-0-	10	1	252	3	Y	5	17	1			8
							6	9									
08	682	X	327	-0-	-355	-0-	8	1	302	3	Y	15					23
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	899	X	615	-0-	-284	-0-	22	1	591	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	X	593	-0-	-277	-0-	21	1	569	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	527	X	345	-0-	-182	-0-	14	1	329	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	600	X	368	-0-	-232	-0-	14	1	353	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	19	1	477	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	699	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

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

03	465	N	211	-0-	-254	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	27	11	1			16
							30	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	46	39	1			23
							51	9									
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	57	53	1			27
							63	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	68	38	1			57
							75	9									

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

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	43	1	517	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	651	X	213	-0-	-438	-0-	17	1	193	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1397	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1195	-0-	-275	-0-	42	1	1153	3	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1316	-0-	-637	-0-	52	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1091	-0-	-799	-0-	42	1	1049	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1202	-0-	-751	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1144	-0-	-313	-0-	31	1	1113	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	46	1	1208	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	1302	X	1134	-0-	-168	-0-	44	1	1072	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	1260	X	949	-0-	-311	-0-	36	1	901	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
07	1302	X	1056	-0-	-246	-0-	39	1	1006	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

03	713	X	605	-0-	-108	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	394	-0-	-206	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	605	-0-	-46	-0-	24	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	451	-0-	-179	-0-	17	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	610	-0-	-41	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	554	-0-	-66	-0-	15	1	539	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	28	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	44	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	53	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	10	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	16	1	390	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	448	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 "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	138	3	Y	14					14
							15	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	5	16	1			3
							6	9									
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

03	1333	X	272	-0-	-1061	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	220	-0-	-710	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1422	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	835	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	70	1	876	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	1085	X	768	-0-	-317	-0-	55	1	690	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1110	X	756	-0-	-354	-0-	56	1	679	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	1147	X	762	-0-	-385	-0-	62	1	681	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1147	X	781	-0-	-366	-0-	60	1	699	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

03	620	N	584	-0-	-36	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	23	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	22	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	575	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 #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	14	1	366	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	7	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1	275	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

03	1271	N	414	-0-	-857	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	18	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

03	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	16	1	433	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	21	1	516	3	Y	1					1
							1	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					1
07	620	X	519	-0-	-101	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					1
08	620	X	485	-0-	-135	-0-	13	1	472	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	59	1	738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	36	1	447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	181	-0-	-1289	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	449	-0-	-1876	-0-	37	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	570	-0-	-949	-0-	45	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	220	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	409	-0-	-366	-0-	34	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	407	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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	602	3	Y	20	18	1			4
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1008	-0-	-2123	-0-	79	1	892	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	121	1	1504	3	Y	34	31	1			8
							37	9									
05	3162	X	595	-0-	-2567	-0-	39	1	488	3	Y	62	58	1			12
							68	9									
06	3060	X	1254	-0-	-1806	-0-	88	1	1057	3	Y	99	102	1			9
							109	9									
07	3162	X	1400	-0-	-1762	-0-	103	1	1132	3	Y	150	134	1			25
							165	9									
08	1705	X	1312	-0-	-393	-0-	91	1	1066	3	Y	141	136	1			30
							155	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	87	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	84	1	987	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
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	312	1	3509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	156	1	1950	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	337	1	4237	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	254	1	3070	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4185	X	3174	-0-	-1011	-0-	264	1	2906	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	4588	X	3054	-0-	-1534	-0-	240	1	2811	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	16	6	1			11
							18	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	Y	9	6	1			8
							10	9									

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

03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	939	-0-	-141	-0-	70	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	800	-0-	-316	-0-	59	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	689	-0-	-391	-0-	53	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	637	-0-	-324	-0-	53	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	526	-0-	-435	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	34	-0-	-493	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	261	-0-	-235	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

03	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	71	1	1877	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	75	1	2065	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	2759	X	1529	-0-	-1230	-0-	60	1	1451	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	2670	X	1642	-0-	-1028	-0-	62	1	1561	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2759	X	1536	-0-	-1223	-0-	57	1	1462	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2232	X	1144	-0-	-1088	-0-	30	1	1099	3	Y	14	14	1			3
							15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	15	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	18	1	446	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	X	440	-0-	-56	-0-	17	1	423	3	Y	-0-					1
08	527	X	506	-0-	-21	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	319	-0-	-611	-0-	8	1	216	3	Y	86	92	1			12
							95	9									
04	900	X	230	-0-	-670	-0-	6	1	154	3	Y	64	61	1			15
							70	9									
05	620	X	308	-0-	-312	-0-	8	1	200	3	Y	91	88	1			18
							100	9									
06	450	X	210	-0-	-240	-0-	5	1	129	3	Y	69	81	1			6
							76	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	160	3	Y	52	48	1			11
							57	9									

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	13	1	336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	580	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 #: 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
03	682	X	582	-0-	-100	-0-	20	1	529	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	660	X	480	-0-	-180	-0-	16	1	431	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
05	589	X	537	-0-	-52	-0-	20	1	496	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
06	570	X	462	-0-	-108	-0-	17	1	434	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
07	589	X	562	-0-	-27	-0-	21	1	529	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	589	X	433	-0-	-156	-0-	11	1	411	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	486	-0-	-174	-0-	37	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	34	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	44	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	11	1	305	3	Y	29	27	1			7
							32	9									
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	8	1	194	3	Y	25	27	1			5
							28	9									
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	7	1	182	3	Y	33	35	1			3
							36	9									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	Y	27	24	1			6
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	528	-0-	-247	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					2
04	840	X	570	-0-	-270	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					2
05	868	X	689	-0-	-179	-0-	26	1	663	3	Y	-0-					2
06	840	X	514	-0-	-326	-0-	21	1	493	3	Y	-0-					2
07	713	X	659	-0-	-54	-0-	26	1	632	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	682	X	403	-0-	-279	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	86	1	2280	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1682	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2310	X	1798	-0-	-512	-0-	68	1	1718	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	2418	N	1277	-0-	-1141	-0-	48	1	1221	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	32	1	1145	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	61	1	1539	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
07	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	62	1	1589	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1829	X	1375	-0-	-454	-0-	37	1	1325	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

03	310	X	261	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
04	300	X	256	-0-	-44	-0-	9	1	237	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	248	X	192	-0-	-56	-0-	7	1	179	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
*08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	109	28	1			91
							120	9									

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
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	1					9
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	556	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	17	1	405	3	Y	1					7
							1	9									
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					7
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	3	Y	-0-					7
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					6
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	4	1	108	3	Y	1					4
							1	9									
06	660	N	286	-0-	-374	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					4
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	14	1	344	3	Y	1					5
							1	9									
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	Y	3					8
							3	9									

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	5	1	122	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	4	1	98	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	4	1	90	3	Y	26	33	1			2
							29	9									
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	310	N	170	-0-	-140	-0-	4	1	141	3	Y	23	21	1			5
							25	9									

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	378	-0-	-56	-0-	30	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-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
03	434	N	143	-0-	-291	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					1
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					1
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	70	1	1767	3	Y	-0-					1
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	-0-					1
07	868	X	832	-0-	-36	-0-	33	1	799	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1829	X	843	-0-	-986	-0-	35	1	807	3	Y	1					1
							1	9									

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	18	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					39
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	14	34	1			19
							15	9									
05	589	X	328	-0-	-261	-0-	13	1	311	3	Y	4					23
							4	9									
06	570	X	528	-0-	-42	-0-	20	1	506	3	Y	2					25
							2	9									
07	899	X	536	-0-	-363	-0-	20	1	514	3	Y	2					27
							2	9									
08	899	X	712	-0-	-187	-0-	19	1	690	3	Y	3					30
							3	9									

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
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1426	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	3	Y	34	28	1			8
							37	9									
05	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	96	1	1205	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
06	1530	X	1205	-0-	-325	-0-	89	1	1070	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
07	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	83	1	916	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
08	1860	X	1057	-0-	-803	-0-	80	1	934	3	Y	39	37	1			9
							43	9									

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

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					11
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	207	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	13	1	322	3	Y	1					6
							1	9									
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	15	1	369	3	Y	1					7
							1	9									
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	1					8
							1	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	3	Y	-0-					8

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					19
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	17	1			2
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					2
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	168	3	Y	1					3
							1	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	170	3	Y	2					6
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					1
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					1
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					1
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	23	1	542	3	Y	-0-					1
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					1
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					1

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

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	837	X	615	-0-	-222	-0-	22	1	587	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	810	X	462	-0-	-348	-0-	16	1	431	3	Y	14	9	1			6
							15	9									
05	837	X	191	-0-	-646	-0-	7	1	177	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	660	X	71	-0-	-589	-0-	3	1	65	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	7	1	189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	145	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	18	1			2
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	3					5
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	1					6
							1	9									
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	3					9
							3	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	4					13
							4	9									

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

03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	64	23	1			41
							70	9									
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	3	1	96	3	Y	45	66	1			20
							50	9									
05	186	X	128	-0-	-58	-0-	3	1	75	3	Y	45	29	1			36
							50	9									
06	240	X	119	-0-	-121	-0-	3	1	66	3	Y	45	62	1			19
							50	9									
07	248	X	102	-0-	-146	-0-	3	1	66	3	Y	30	29	1			20
							33	9									
08	248	X	97	-0-	-151	-0-	2	1	86	3	Y	8	21	1			7
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10 37	1 9	275	3	Y	34	23	1			22
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	308	3	Y	47	48	1			21
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	10 22	1 9	236	3	Y	20	25	1			16
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	5 22	1 9	126	3	Y	20	28	1			8
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	7 25	1 9	180	3	Y	23	16	1			15
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	6 17	1 9	220	3	Y	15	18	1			12

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

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

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					2
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					22
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
03	527	X	434	-0-	-93	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	281	-0-	-139	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	251	-0-	-183	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	240	-0-	-180	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

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

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	38	1	464	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	651	X	594	-0-	-57	-0-	49	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1581	X	653	-0-	-928	-0-	51	1	599	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 "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	379	-0-	-161	-0-	15	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	13	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	11	1	280	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	840	N	497	-0-	-343	-0-	17	1	459	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	24	1	584	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	22	20	1			5
							24	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1044	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	1029	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	38	1	941	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	37	1	947	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	26	1	936	3	Y	27	26	1			6
							30	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
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	12	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	15	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	7	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	24	20	1			4
							26	9									
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	24	23	1			5
							26	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	188	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	9	1	220	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

03	713	X	672	-0-	-41	-0-	23	1	603	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	81	68	1			19
							89	9									
05	651	X	593	-0-	-58	-0-	21	1	498	3	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	660	X	650	-0-	-10	-0-	22	1	549	3	Y	72	79	1			6
							79	9									
07	713	X	553	-0-	-160	-0-	19	1	489	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
08	713	X	316	-0-	-397	-0-	8	1	297	3	Y	10	15	1			2
							11	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
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	13	1	342	3	Y	2					8
							2	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	29	1	714	3	Y	3					10
							3	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	806	X	650	-0-	-156	-0-	24	1	623	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	744	X	648	-0-	-96	-0-	17	1	630	3	Y	1					4
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

03	403	N	394	-0-	-9	-0-	14	1	366	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	11	1	314	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	13	1	335	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	12	1	308	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

03	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	527	N	298	-0-	-229	-0-	10	1	269	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	7	1	190	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	11	1	266	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	265	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					1
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					2
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

03	775	X	419	-0-	-356	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	11	-0-	-739	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	214	-0-	-206	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	-0-					-0-

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

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					6
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					6
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					6
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	102	1	1153	3	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	76	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	955	-0-	-245	-0-	73	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	925	-0-	-408	-0-	77	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	78	1	911	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	41	1	626	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	40	1	643	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	38	1	588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	36	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	37	1	623	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	1					1
							1	9									
08	775	X	308	-0-	-467	-0-	17	1	290	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
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	28	1	446	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	3	Y	2					2
							2	9									
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	2	1	1			3
							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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3846	-0-	746	746	283	1	3562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	4490	-0-	1490	2236	343	1	4145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	3100	N	3017	-0-	-83	2153	251	1	2764	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3676	X	1523	-0-	-2153	-0-	120	1	1402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	586	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	36	1	545	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	35	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	546	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	190	-0-	-492	-0-	15	1	171	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	X	398	-0-	-172	-0-	29	1	361	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	589	X	578	-0-	-11	-0-	42	1	529	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1040	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	527	N	361	-0-	-166	-0-	27	1	334	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

03	1426	X	737	-0-	-689	-0-	27	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	727	-0-	-653	-0-	25	1	701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	X	773	-0-	-188	-0-	31	1	740	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

03	682	X	161	-0-	-521	-0-	13	1	144	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	660	X	104	-0-	-556	-0-	8	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	155	X	67	-0-	-88	-0-	5	1	60	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	X	83	-0-	-67	-0-	6	1	75	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	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 "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
03	558	X	211	-0-	-347	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	91	-0-	-419	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	2257	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					1
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					2
							1	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	56	3	Y	1					3
							1	9									
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	61	3	Y	1					4
							1	9									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1					5
							1	9									

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	111	1	2215	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	87	1	1645	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	706	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
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					2
04	690	X	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					2
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	3	Y	-0-					2
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	25	1	590	3	Y	1					3
							1	9									
*07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-	2	1			1
08	837	X	540	-0-	-297	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

03	713	N	238	-0-	-475	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	134	-0-	-826	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	125	-0-	-464	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	156	-0-	-433	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	162	-0-	-86	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	22	1	278	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

03	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	589	-0-	-62	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	521	-0-	-109	-0-	32	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	343	-0-	-246	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	Y	1					25
							1	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	17	22	1			20
							19	9									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	14	1	330	3	Y	5					25
							6	9									
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	13	1	332	3	Y	1					26
							1	9									
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					26
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	9	1	319	3	Y	1					27
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	32	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	58	1	700	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	823	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 ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	435	-0-	-154	-0-	22	1	399	3	Y	12	12	1			4
							1	4	13	9							
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	21	1	401	3	Y	10	12	1			2
							1	4	11	9							
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	452	3	Y	17	14	1			5
							1	4	19	9							
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	Y	16	15	1			6
							1	4	18	9							
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	14	14	1			6
							1	4	15	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

03	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	64	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	64	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	1048	-0-	-6	-0-	62	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	54	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	X	495	-0-	-404	-0-	36	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	X	562	-0-	-308	-0-	43	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	X	424	-0-	-475	-0-	35	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	899	X	539	-0-	-360	-0-	42	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

03	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3747	-0-	747	747	277	1	3457	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
05	1221	N	474	-0-	-747	-0-	34	1	432	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	3875	X	1	-0-	-3874	-0-	1	3			Y	-0-					1
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

03	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	589	N	191	-0-	-398	-0-	16	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	755	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 #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	410	-0-	-241	-0-	33	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	501	-0-	-129	-0-	37	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	X	192	-0-	-180	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	X	176	-0-	-214	-0-	13	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	38	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	372	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 #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 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
03	1705	X	1561	-0-	-144	-0-	125	1	1407	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	42	1	526	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	123	1	1547	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	1500	X	1476	-0-	-24	-0-	113	1	1363	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	105	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	505	-0-	-1169	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

03	558	X	321	-0-	-237	-0-	11	1	299	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	540	X	132	-0-	-408	-0-	4	1	122	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	248	X	35	-0-	-213	-0-	1	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	821	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

03	620	X	466	-0-	-154	-0-	26	1	385	3	Y	50	50	1			31
							55	9									
04	600	X	454	-0-	-146	-0-	25	1	379	3	Y	45	53	1			23
							50	9									
05	620	X	549	-0-	-71	-0-	30	1	486	3	Y	30	42	1			11
							33	9									
06	510	X	394	-0-	-116	-0-	23	1	356	3	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	Y	44	9	1			45
							48	9									
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	22	1	371	3	Y	32	28	1			49
							35	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	264	-0-	-156	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	211	-0-	-223	-0-	12	1	199	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
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	32	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	29	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					1

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
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	92	1	1154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1395	X	723	-0-	-672	-0-	60	1	661	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1395	X	407	-0-	-988	-0-	32	1	374	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
03	806	X	681	-0-	-125	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					1
04	960	X	903	-0-	-57	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					1
05	992	X	774	-0-	-218	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					1
06	960	X	555	-0-	-405	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					1
07	930	X	605	-0-	-325	-0-	24	1	581	3	Y	-0-					1
08	930	X	719	-0-	-211	-0-	30	1	689	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	747	-0-	-152	-0-	48	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	868	X	657	-0-	-211	-0-	39	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	574	-0-	-266	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	761	-0-	-45	-0-	46	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	594	-0-	-212	-0-	33	1	561	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

03	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	75	1	1099	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1290	X	1282	-0-	-8	-0-	79	1	1201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	72	1	1149	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	X	1250	-0-	-70	-0-	76	1	1173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	68	1	1051	3	Y	1					2
							1	9									
08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	62	1	1050	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

03	1364	X	378	-0-	-986	-0-	14	1	363	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1320	X	330	-0-	-990	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	550	-0-	-814	-0-	22	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	428	-0-	-862	-0-	16	1	412	3	Y	-0-					-0-
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	11	1	405	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					2
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					2
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	8	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	43	40	1			10
							47	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	Y	51	51	1			10
							56	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	27	1	685	3	Y	53	58	1			5
							58	9									
07	1085	X	751	-0-	-334	-0-	26	1	669	3	Y	51	47	1			9
							56	9									
08	1085	X	812	-0-	-273	-0-	20	1	738	3	Y	49	47	1			11
							54	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

03	806	X	317	-0-	-489	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	343	-0-	-227	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	186	-0-	-248	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	50	-0-	-250	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	69	-0-	-272	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

03	2201	X	1666	-0-	-535	-0-	60	1	1598	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	2130	X	1803	-0-	-327	-0-	63	1	1731	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	71	1	1712	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	69	1	1730	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	54	1	1378	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	39	1	1420	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
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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

03	589	X	298	-0-	-291	-0-	10	1	273	3	Y	14					27
							15	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	18	28	1			17
							20	9									
05	558	X	312	-0-	-246	-0-	12	1	287	3	Y	12					29
							13	9									
06	540	X	127	-0-	-413	-0-	4	1	113	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
07	713	X	136	-0-	-577	-0-	5	1	125	3	Y	5					10
							6	9									
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	16	1	593	3	Y	9	16	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

03	1178	X	337	-0-	-841	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1080	X	440	-0-	-640	-0-	15	1	422	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	868	X	425	-0-	-443	-0-	17	1	404	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	36	1	897	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	X	432	-0-	-168	-0-	32	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	X	433	-0-	-1	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	414	-0-	-186	-0-	32	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	363	-0-	-1001	-0-	29	1	326	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1320	X	486	-0-	-834	-0-	35	1	440	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
05	1364	X	542	-0-	-822	-0-	38	1	483	3	Y	19	14	1			12
							21	9									
06	540	X	449	-0-	-91	-0-	32	1	383	3	Y	31	27	1			16
							34	9									
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	Y	55	45	1			26
							61	9									
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	34	1	394	3	Y	28	31	1			23
							31	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	891	3	Y	5					12
							6	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	Y	2					12
							2	9									
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	30	1	748	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	30	1	764	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	868	N	571	-0-	-297	-0-	15	1	553	3	Y	3					6
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	107	-0-	-141	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	152	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1046	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1020	X	900	-0-	-120	-0-	55	1	843	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	950	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	X	709	-0-	-371	-0-	43	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1116	X	759	-0-	-357	-0-	46	1	712	3	Y	1					2
							1	9									
08	1116	X	740	-0-	-376	-0-	41	1	696	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

03	961	X	441	-0-	-520	-0-	35	1	399	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	900	X	258	-0-	-642	-0-	19	1	231	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	930	X	344	-0-	-586	-0-	24	1	301	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
06	420	X	409	-0-	-11	-0-	29	1	347	3	Y	30	25	1			15
							33	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	36	34	1			17
							40	9									
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	28	21	1			24
							31	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

03	620	N	336	-0-	-284	-0-	27	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	20	1	246	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	26	1	288	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	341	X	332	-0-	-9	-0-	26	1	303	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	356	1	5224	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	58	-0-	-212	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	81	-0-	-2647	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	160	-0-	-4610	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	761	-0-	-4819	-0-	46	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	1395	X	1364	-0-	-31	-0-	100	1	1254	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	105	1	1263	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	264	-0-	-77	-0-	9	1	248	3	Y	6					24
							7	9									
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	13	1	368	3	Y	7	12	1			19
							8	9									
05	775	N	176	-0-	-599	-0-	7	1	167	3	Y	2					21
							2	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	Y	6	12	1			15
							7	9									
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	3	Y	9	13	1			11
							10	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	3	Y	10					21
							11	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	46	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	798	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	37	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	351	-0-	-548	-0-	14	1	336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	X	189	-0-	-801	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1273	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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	35	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	575	-0-	-386	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	504	-0-	-457	-0-	21	1	483	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	604	-0-	-357	-0-	38	1	557	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	720	X	538	-0-	-182	-0-	33	1	497	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	837	X	402	-0-	-435	-0-	24	1	376	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	810	X	692	-0-	-118	-0-	42	1	647	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	30	1	459	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1781	-0-	-17	-0-	113	1	1656	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
04	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	106	1	1610	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	84	1	1346	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	1800	X	1336	-0-	-464	-0-	82	1	1252	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	92	1	1428	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
08	1798	X	1582	-0-	-216	-0-	88	1	1484	3	Y	9	6	1			13
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	336	-0-	-470	-0-	12	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	744	X	253	-0-	-491	-0-	7	1	240	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 "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
03	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	632	-0-	-112	-0-	40	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	694	-0-	-26	-0-	43	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	X	662	-0-	-144	-0-	39	1	622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	X	541	-0-	-239	-0-	33	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	616	-0-	-190	-0-	37	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	X	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	3	Y	-0-					1

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
03	1736	X	1257	-0-	-479	-0-	78	1	1139	3	Y	36	43	1			22
							40	9									
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	36	40	1			18
							40	9									
05	1798	X	1446	-0-	-352	-0-	84	1	1341	3	Y	19	30	1			7
							21	9									
06	1740	X	1317	-0-	-423	-0-	80	1	1225	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	1798	X	992	-0-	-806	-0-	58	1	901	3	Y	30	7	1			31
							33	9									
08	1612	X	1474	-0-	-138	-0-	80	1	1361	3	Y	30	19	1			42
							33	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
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	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
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	235	1	2651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	213	1	2685	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	203	1	2445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3379	X	1610	-0-	-1769	-0-	134	1	1474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3379	X	1282	-0-	-2097	-0-	101	1	1179	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	953	-0-	-194	-0-	60	1	887	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1140	X	936	-0-	-204	-0-	57	1	875	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1240	X	971	-0-	-269	-0-	57	1	911	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1200	X	929	-0-	-271	-0-	57	1	871	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	46	1	714	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	41	1	701	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1204	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1234	3	Y	29	24	1			7
							32	9									
05	1302	X	1174	-0-	-128	-0-	84	1	1057	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
06	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	82	1	993	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
07	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1116	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
08	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	96	1	1125	3	Y	36	33	1			8
							40	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	70	1	1840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2430	X	651	-0-	-1779	-0-	23	1	627	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2511	X	1587	-0-	-924	-0-	63	1	1521	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	114	1	2860	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	51	1	1295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1922	X	1888	-0-	-34	-0-	51	1	1834	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
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
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	61	1	902	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	969	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

03	930	X	829	-0-	-101	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	808	-0-	-152	-0-	31	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	807	-0-	-185	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	806	-0-	-154	-0-	33	1	773	3	Y	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	10	10	1			3
							1	4	11	9							
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	28	1	537	3	Y	11	12	1			2
							1	4	12	9							
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	Y	14	12	1			4
							1	4	15	9							
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	21	1	399	3	Y	11	11	1			4
							1	4	12	9							
07	651	X	410	-0-	-241	-0-	20	1	375	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
08	713	X	434	-0-	-279	-0-	22	1	397	3	Y	13	12	1			6
							1	4	14	9							

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

03	868	X	510	-0-	-358	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	573	-0-	-267	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	477	-0-	-360	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	167	-0-	-583	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	17	-0-	-758	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

03	558	X	421	-0-	-137	-0-	15	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	510	X	476	-0-	-34	-0-	16	1	454	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	527	X	392	-0-	-135	-0-	15	1	371	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	510	X	404	-0-	-106	-0-	15	1	380	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	527	X	432	-0-	-95	-0-	16	1	409	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	496	X	376	-0-	-120	-0-	10	1	359	3	Y	6	6	1			1
							7	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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	88	1	1298	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	1470	X	1400	-0-	-70	-0-	86	1	1307	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	84	1	1344	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1470	X	1300	-0-	-170	-0-	79	1	1219	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	78	1	1215	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	71	1	1210	3	Y	5	3	1			8
							6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					4
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					4
07	1612	X	569	-0-	-1043	-0-	21	1	547	3	Y	1					5
							1	9									
08	1612	X	519	-0-	-1093	-0-	14	1	503	3	Y	2					7
							2	9									

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
03	1116	X	608	-0-	-508	-0-	39	1	567	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	65	1	986	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	55	1	839	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1085	X	768	-0-	-317	-0-	46	1	716	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	1085	X	845	-0-	-240	-0-	47	1	792	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
08	1550	X	1050	-0-	-500	-0-	27	1	988	3	Y	32	30	1			7
							35	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	91	1	2398	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	79	1	2175	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	82	1	2048	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	2511	X	2016	-0-	-495	-0-	76	1	1930	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
08	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	52	1	1863	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	572	3	Y	22	17	1			11
							24	9									
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	33	1	390	3	Y	18	16	1			15
							20	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
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 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
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	97	1	1425	3	Y	48	52	1			30
							53	9									
04	1710	X	1614	-0-	-96	-0-	96	1	1464	3	Y	49	53	1			26
							54	9									
05	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	93	1	1487	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
06	1710	X	1469	-0-	-241	-0-	89	1	1365	3	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	88	1	1370	3	Y	39	9	1			43
							43	9									
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	77	1	1302	3	Y	37	24	1			56
							41	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	607	1	8916	3	Y	46	53	1			29
							51	9									
04	9870	X	9425	-0-	-445	-0-	576	1	8788	3	Y	55	55	1			29
							61	9									
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	515	1	8252	3	Y	24	42	1			11
							26	9									
06	9870	X	7971	-0-	-1899	-0-	487	1	7470	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
07	9734	X	8485	-0-	-1249	-0-	511	1	7933	3	Y	37	8	1			41
							41	9									
08	9734	X	8130	-0-	-1604	-0-	451	1	7635	3	Y	40	24	1			57
							44	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	27	28	1			8
							3	4	30	9							
04	1020	X	791	-0-	-229	-0-	37	1	727	3	Y	23	26	1			5
							2	4	25	9							
05	1550	X	1078	-0-	-472	-0-	49	1	981	3	Y	42	34	1			13
							2	4	46	9							
06	1500	X	647	-0-	-853	-0-	31	1	586	3	Y	26	29	1			10
							1	4	29	9							
07	1550	X	975	-0-	-575	-0-	49	1	873	3	Y	47	41	1			16
							1	4	52	9							
08	1085	X	819	-0-	-266	-0-	41	1	734	3	Y	39	38	1			17
							1	4	43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	584	-0-	-377	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	9	-0-	-921	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	961	X	766	-0-	-195	-0-	29	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	90	-0-	-720	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11					11
							12	9									
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	31	9	1			33
							34	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	63	1	1603	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	65	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	66	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	67	1	1563	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	731	3	Y	11					157
							12	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	11					168
							12	9									
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	26	1	654	3	Y	1					169
							1	9									
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	26	1	615	3	Y	4					173
							4	9									
07	775	X	643	-0-	-132	-0-	24	1	595	3	Y	22	159	1			36
							24	9									
08	775	X	755	-0-	-20	-0-	28	1	642	3	Y	77					113
							85	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	3	Y	19					56
							21	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	24	29	1			51
							26	9									
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	30	1	724	3	Y	8					59
							9	9									
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	27	1	681	3	Y	6	34	1			31
							7	9									
07	1178	X	692	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	8	28	1			11
							9	9									
08	1178	X	382	-0-	-796	-0-	10	1	369	3	Y	3					14
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1370	-0-	-304	-0-	87	1	1276	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	1620	X	1614	-0-	-6	-0-	99	1	1507	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	1736	X	1504	-0-	-232	-0-	88	1	1412	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	88	1	1356	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1736	X	1340	-0-	-396	-0-	81	1	1253	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	85	1	1438	3	Y	4	3	1			7
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

03	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	331	1	4857	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	328	1	5006	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	5766	X	5244	-0-	-522	-0-	308	1	4934	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	273	1	4188	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5518	X	4743	-0-	-775	-0-	287	1	4454	3	Y	2					4
							2	9									
08	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	259	1	4389	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	156	4	48	9	Y	44	37	1			101
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	151	4	48	9	Y	44	40	1			105
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	156	4	48	9	Y	44	56	1			93
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	50	4	30	9	Y	27	15	1			105
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	27	4	36	9	Y	33	27	1			111
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	24	29	1			106

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

03	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	339	1	4613	3	Y	78	92	1			10
							86	9									
04	4980	X	3990	-0-	-990	-0-	271	1	3557	3	Y	147	115	1			42
							162	9									
05	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	293	1	3636	3	Y	181	207	1			16
							199	9									
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	378	1	4812	3	Y	142	129	1			29
							156	9									
*07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	351	1	5019	3	Y	58	81	1			6
							64	9									
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	443	1	5629	3	Y	-0-	5	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

03	6696	X	6167	-0-	-529	-0-	393	1	5774	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6086	-0-	-754	-0-	374	1	5712	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6317	-0-	-751	-0-	371	1	5946	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5456	-0-	-1384	-0-	334	1	5122	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5893	-0-	-648	-0-	357	1	5536	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	264	1	4477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	602	1	8847	3	Y	17	30	1			11
							19	9									
04	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	553	1	8437	3	Y	12	16	1			7
							13	9									
05	9920	X	7928	-0-	-1992	-0-	465	1	7441	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	9600	X	7943	-0-	-1657	-0-	486	1	7449	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	9455	X	8051	-0-	-1404	-0-	484	1	7517	3	Y	45	4	1			47
							50	9									
08	9455	X	7782	-0-	-1673	-0-	432	1	7314	3	Y	33	29	1			51
							36	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	412	1	9223	3	Y	1					13
							1	9									
04	10410	X	9619	-0-	-791	-0-	364	1	9252	3	Y	3					16
							3	9									
05	10757	X	9323	-0-	-1434	-0-	353	1	8966	3	Y	4					20
							4	9									
06	10410	X	9122	-0-	-1288	-0-	368	1	8751	3	Y	3					23
							3	9									
07	9951	X	9314	-0-	-637	-0-	367	1	8947	3	Y	-0-	7	1			16
08	9951	X	8938	-0-	-1013	-0-	370	1	8568	3	Y	-0-					16

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	8432	X	7255	-0-	-1177	-0-	494	1	6724	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
04	8160	X	6838	-0-	-1322	-0-	480	1	6297	3	Y	55	44	1			17
							61	9									
05	8432	X	7421	-0-	-1011	-0-	548	1	6796	3	Y	70	79	1			8
							77	9									
06	7890	X	7170	-0-	-720	-0-	516	1	6559	3	Y	86	75	1			19
							95	9									
07	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	459	1	6561	3	Y	149	153	1			15
							164	9									
*08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6945	3	Y	63	61	1			17
							69	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	501	1	4012	3	Y	-0-	40	1			2
							78	4									
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	437	1	3769	3	Y	55	47	1			10
							18	4	61	9							
05	4092	X	3396	-0-	-696	-0-	257	1	2908	3	Y	183	166	1			27
							30	4	201	9							
06	4440	X	2837	-0-	-1603	-0-	201	1	2322	3	Y	257	258	1			26
							31	4	283	9							
07	4588	X	2965	-0-	-1623	-0-	219	1	2496	3	Y	182	187	1			21
							50	4	200	9							
08	4588	X	2743	-0-	-1845	-0-	219	1	2344	3	Y	54	63	1			12
							121	4	59	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5829	-0-	-1518	-0-	5829	3			N	-0-					39
04	7110	X	5377	-0-	-1733	-0-	5376	3	1	9	N	1					40
05	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	5995	3	2	9	N	2					42
06	6360	X	5713	-0-	-647	-0-	5712	3	1	9	N	1					43
07	5828	X	5650	-0-	-178	-0-	5650	3			N	-0-					43
08	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	5622	3	29	9	N	26					69

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	117	1	1590	3	Y	73	87	1			9
							80	9									
04	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	111	1	1453	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	127	1	1568	3	Y	40	47	1			4
							44	9									
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	121	1	1541	3	Y	39	35	1			8
							43	9									
07	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	104	1	1482	3	Y	62	64	1			6
							68	9									
08	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	119	1	1515	3	Y	36	33	1			9
							40	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

03	10850	X	9889	-0-	-961	-0-	627	1	9216	3	Y	42	45	1			26
							46	9									
04	10380	X	9526	-0-	-854	-0-	584	1	8907	3	Y	32	41	1			17
							35	9									
05	10726	X	9389	-0-	-1337	-0-	547	1	8757	3	Y	77	64	1			30
							85	9									
06	10380	X	8308	-0-	-2072	-0-	508	1	7788	3	Y	11	30	1			11
							12	9									
07	9889	X	8367	-0-	-1522	-0-	505	1	7842	3	Y	18	7	1			22
							20	9									
08	9889	X	8140	-0-	-1749	-0-	453	1	7664	3	Y	21	12	1			31
							23	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

03	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	348	1	4734	3	Y	-0-					2
04	5610	X	4808	-0-	-802	-0-	340	1	4468	3	Y	-0-					2
05	5797	X	5160	-0-	-637	-0-	385	1	4775	3	Y	-0-					2
06	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	364	1	4632	3	Y	-0-					2
07	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	328	1	4699	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	381	1	4837	3	Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072 X	20319	-0-	-1753	-0-	1294	1	19012	3	Y	12	11	1			9
						13	9									
04	22200 X	19897	-0-	-2303	-0-	1223	1	18657	3	Y	15	14	1			10
						17	9									
05	22940 X	20444	-0-	-2496	-0-	1201	1	19241	3	Y	2	8	1			4
						2	9									
06	22200 X	18940	-0-	-3260	-0-	1149	1	17623	3	Y	153	40	1			117
						168	9									
07	21545 X	18686	-0-	-2859	-0-	1131	1	17546	3	Y	8	100	1			25
						9	9									
08	20553 X	18468	-0-	-2085	-0-	1030	1	17436	3	Y	2	13	1			14
						2	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

03	13857 X	12332	-0-	-1525	-0-	783	1	11508	3	Y	37	15	1			28
						41	9									
04	13950 X	11956	-0-	-1994	-0-	734	1	11197	3	Y	23	33	1			18
						25	9									
05	14415 X	11323	-0-	-3092	-0-	659	1	10559	3	Y	95	69	1			44
						105	9									
06	13950 X	10981	-0-	-2969	-0-	670	1	10278	3	Y	30	41	1			33
						33	9									
07	13485 X	11276	-0-	-2209	-0-	683	1	10593	3	Y	-0-	18	1			15
08	12369 X	12137	-0-	-232	-0-	676	1	11449	3	Y	11	1	1			25
						12	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

03	4960 X	3257	-0-	-1703	-0-	199	1	2703	3	Y	323	399	1			42
						355	9									
04	4620 X	3802	-0-	-818	-0-	241	1	3168	3	Y	357	296	1			103
						393	9									
05	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	274	1	3397	3	Y	436	499	1			40
						480	9									
06	4530 X	696	-0-	-3834	-0-	50	1	631	3	Y	14	48	1			6
						15	9									
*07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	300	1	4292	3	Y	629	577	1			58
						692	9									
*08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	318	1	4036	3	Y	413	369	1			102
						454	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	15190 X	11779	-0-	-3411	-0-	1	1	11713	3	N	59	55	1			84
						65	9									
04	14700 X	10737	-0-	-3963	-0-	5	1	10673	3	N	54	52	1			86
						59	9									
05	14229 X	11269	-0-	-2960	-0-	8	1	11180	3	N	74	88	1			72
						81	9									
06	13770 X	11277	-0-	-2493	-0-	16	1	11208	3	N	48	65	1			55
						53	9									
07	14229 X	10980	-0-	-3249	-0-	18	1	10910	3	N	47	44	1			58
						52	9									
08	11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	13	1	10346	3	N	36	48	1			46
						40	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5385	-0-	-1280	-0-	369	1	5016	3	Y	-0-					2
04	6300	X	4966	-0-	-1334	-0-	352	1	4614	3	Y	-0-					2
05	6479	X	5372	-0-	-1107	-0-	401	1	4970	3	Y	1					3
							1	9									
06	6210	X	5262	-0-	-948	-0-	384	1	4877	3	Y	1					4
							1	9									
07	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	346	1	4953	3	Y	-0-					4
08	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	383	1	4867	3	Y	-0-					4

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
03	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	401	1	5885	3	Y	-0-					1
04	6750	X	6054	-0-	-696	-0-	372	1	5681	3	Y	1					2
							1	9									
05	6975	X	6037	-0-	-938	-0-	355	1	5680	3	Y	2					4
							2	9									
06	6450	X	5475	-0-	-975	-0-	335	1	5139	3	Y	1					5
							1	9									
07	6541	X	5441	-0-	-1100	-0-	329	1	5112	3	Y	-0-					5
08	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	287	1	4862	3	Y	1					6
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	425	1	5779	3	Y	206	209	1			28
							227	9									
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	370	1	4851	3	Y	222	185	1			65
							244	9									
05	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	375	1	4651	3	Y	188	235	1			18
							207	9									
06	6210	X	5010	-0-	-1200	-0-	338	1	4303	3	Y	335	285	1			68
							369	9									
07	6417	X	4903	-0-	-1514	-0-	303	1	4337	3	Y	239	284	1			23
							263	9									
08	6417	X	4167	-0-	-2250	-0-	277	1	3517	3	Y	339	279	1			83
							373	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	6430	-0-	-3862	-0-	438	1	5963	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
04	9240	X	5785	-0-	-3455	-0-	407	1	5342	3	Y	33	27	1			14
							36	9									
05	9207	X	6167	-0-	-3040	-0-	457	1	5663	3	Y	43	49	1			8
							47	9									
06	7200	X	5965	-0-	-1235	-0-	431	1	5478	3	Y	51	44	1			15
							56	9									
07	6479	X	5854	-0-	-625	-0-	380	1	5437	3	Y	34	41	1			8
							37	9									
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	436	1	5545	3	Y	23	21	1			10
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	155	1	2114	3	Y	623	626	1			81
							685	9									
04	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	143	1	1876	3	Y	215	232	1			64
							237	9									
05	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	186	1	2306	3	Y	232	272	1			24
							255	9									
06	3060	X	2411	-0-	-649	-0-	158	1	2015	3	Y	216	193	1			47
							238	9									
07	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	144	1	2063	3	Y	263	282	1			28
							289	9									
08	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	156	1	1976	3	Y	223	193	1			58
							245	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

03	13981	X	9833	-0-	-4148	-0-	1	1	9657	3	N	159	136	1			213
							175	9									
04	13530	X	9966	-0-	-3564	-0-	5	1	9798	3	N	148	138	1			223
							163	9									
05	12214	X	10036	-0-	-2178	-0-	7	1	9895	3	N	122	235	1			110
							134	9									
06	11820	X	10263	-0-	-1557	-0-	15	1	10083	3	N	150	120	1			140
							165	9									
07	12214	X	10239	-0-	-1975	-0-	16	1	10073	3	N	136	142	1			134
							150	9									
08	10292	X	8816	-0-	-1476	-0-	11	1	8688	3	N	106	140	1			100
							117	9									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

03	21049	X	15795	-0-	-5254	-0-	1673	1	13404	3	Y	415	478	1			42
							261	4	457	9							
04	18870	X	15640	-0-	-3230	-0-	1573	1	13572	3	Y	391	370	1			63
							65	4	430	9							
05	17670	X	15930	-0-	-1740	-0-	1246	1	14115	3	Y	384	381	1			66
							147	4	422	9							
06	17070	X	14777	-0-	-2293	-0-	1130	1	13065	3	Y	368	383	1			51
							177	4	405	9							
07	16678	X	14885	-0-	-1793	-0-	1145	1	13061	3	Y	377	372	1			56
							264	4	415	9							
08	16151	X	14015	-0-	-2136	-0-	1112	1	11896	3	Y	358	340	1			74
							613	4	394	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	DLQ G-10		797	-0-	797	3388	42	1	750	3	N	3	3	1			1
							2	4	3	9							
04	4408	X	1020	-0-	-3388	-0-	49	1	964	3	N	4	4	1			1
							3	4	4	9							
05	1178	X	903	-0-	-275	-0-	42	1	855	3	N	4	4	1			1
							2	4	4	9							
06	1140	X	722	-0-	-418	-0-	36	1	681	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
*07	1178	X	758	-0-	-420	-0-	40	1	711	3	N	5	4	1			2
							1	4	6	9							
08	1054	X	437	-0-	-617	-0-	23	1	411	3	N	2	3	1			1
							1	4	2	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	N	26	28	1			6
							3	4	29	9							
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	3	N	25	24	1			7
							3	4	28	9							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	3	N	25	25	1			7
							2	4	28	9							
06	1170	N	749	-0-	-421	-0-	37	1	689	3	N	20	23	1			4
							1	4	22	9							
*07	1147	N	798	-0-	-349	-0-	41	1	731	3	N	23	22	1			5
							1	4	25	9							
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	31	1	547	3	N	18	14	1			9
							1	4	20	9							

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	6	1	226	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	N	5	4	1			1
							6	9									
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	5	1	180	3	N	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					35

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

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					11
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					11
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					11
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1860	2	29	9	Y	26					152
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1835	2	17	9	Y	15					167
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1760	2	12	9	Y	11					178
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	Y	15					193
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	Y	27					220
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					221

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	15	23	1			3
							17	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	26	18	1			11
							29	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	29	23	1			17
							32	9									
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	26	1	339	3	Y	14	18	1			13
							15	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	11	13	1			11
							12	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					30
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	Y	1					31
05	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			Y	-0-					31
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	912	3	1	9	Y	1	28	1			4
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	946	3	1	9	Y	1					5
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					5

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	15	1	209	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	56	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	279	N	50	-0-	-229	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

03	T. A.	19	-0-	19	264	1	1	11	3	Y	6	19	1			1
						7	9									
04	280 X	16	-0-	-264	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	3					3
						3	9									
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			1
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	Y	1					24
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1032	3	1	9	Y	1					25
05	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			Y	-0-					25
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1	23	1			3
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	Y	1					4
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3			Y	-0-					4

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2443	3	12	9	Y	11					11
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2177	3	43	9	Y	39	38	1			12
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	3	33	9	Y	30					42
08	2449	N	1901	-0-	-548	-0-	1870	3	31	9	Y	28	32	1			38

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
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	55	88	1			12
							61	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	3	Y	66	50	1			28
							73	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	3	Y	66	50	1			44
							73	9									
06	1680	N	775	-0-	-905	-0-	52	1	664	3	Y	54	51	1			47
							59	9									
07	1612	N	782	-0-	-830	-0-	56	1	676	3	Y	45	42	1			50
							50	9									
08	1364	N	497	-0-	-867	-0-	34	1	411	3	Y	47	47	1			50
							52	9									

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
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	956	3	2	9	Y	2					50
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	860	3	2	9	Y	2					52
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	902	3	1	9	Y	1					53
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	47	1			6
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					8
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					8

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
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	821	3	2	9	Y	2					10
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-					10
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-					10
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	759	3	1	9	Y	1	10	1			1
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	702	3	2	9	Y	2					3
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			Y	-0-					3

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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	Y	3					44
04	660	N	447	-0-	-213	-0-	446	3	1	9	Y	1					45
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	394	3	1	9	Y	1					46
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			Y	-0-	42	1			4
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8					12
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1868	3	3	9	Y	3					19
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					19
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	Y	1					20
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-	18	1			2
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1845	3	2	9	Y	2					4
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			Y	-0-					4

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

03	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1291	3	2	9	Y	2					15
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1270	3	1	9	Y	1					16
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			Y	-0-					16
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1258	3	1	9	Y	1	15	1			2
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1299	3	1	9	Y	1					3
08	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			Y	-0-					3

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

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

03	13423	4781	-0-	-8642	77926	56	1	3932	3	Y	717	714	0	2	1	6
						4	4	789	9							
04	12990	5324	-0-	-7666	70260	72	1	4336	3	Y	830	816	0	15	1	5
						3	4	913	9							
05	13423	4202	-0-	-9221	61039	67	1	3420	3	Y	649	647	0			7
						1	4	714	9							
06	12990	4256	-0-	-8734	52305	71	1	3483	3	Y	630	426	0	205	1	6
						9	4	693	9							
07	6448	4368	-0-	-2080	50225	64	1	3587	3	Y	649	648	0			7
						3	4	714	9							
*08	6448	4982	-0-	-1466	48759	83	1	4065	3	Y	757	753	0			11
						1	4	833	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

03	651 N	598	-0-	-53	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	5	1	578	2	N	-0-					-0-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	5	1	579	2	N	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					-0-
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	403 N	286	-0-	-117	-0-	278	3	8	9	Y	7					10
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	12	1	196	3	Y	1	7	1			4
						1	9									
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	86	1	157	3	Y	-0-					4
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	40	1	160	3	Y	6	10	1			-0-
						7	9									
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	142	3	Y	6	3	1			3
						7	9									
08	248 N	78	-0-	-170	-0-	42	1	36	3	Y	-0-					3

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

03	868 N	128	-0-	-740	-0-	106	3	22	9	Y	20					34
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	23	1	378	3	Y	10	25	1			19
						11	9									
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	200	1	365	3	Y	-0-					19
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	127	1	510	3	Y	28	46	1	1	8	-0-
						31	9									
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	124	1	290	3	Y	27	14	1	1	8	12
						30	9									
08	558 N	76	-0-	-482	-0-	41	1	35	3	Y	-0-					12

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					7
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					7
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					7
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

03	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	139	1	1584	3	Y	-0-					7
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1806	3	Y	-0-					7
05	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	111	1	1172	3	Y	-0-					7
06	1680 N	455	-0-	-1225	-0-	33	1	422	3	Y	-0-					7
07	1984 X	276	-0-	-1708	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					7
08	1984 X	303	-0-	-1681	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					12
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					12
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					12
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					12
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					12

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

03	403 N	320	-0-	-83	-0-	26	1	294	3	N	-0-					34
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	38	47	1	1	8	24
						42	9									
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	N	-0-					24
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					24
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	3	N	-0-					24
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	N	-0-					24

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	37	-0-	-242	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1			1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1098	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	46	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1086	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	77	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	97	1	965	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

03	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	1539	3	2	9	Y	2					3
04	1950	X	978	-0-	-972	-0-	56	1	921	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2015	X	932	-0-	-1083	-0-	330	1	602	3	Y	-0-					2
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	426	1	1717	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	1612	X	1465	-0-	-147	-0-	436	1	1027	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1550	X	777	-0-	-773	-0-	420	1	357	3	Y	-0-					1

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	N	2				160
							2	9								
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-				160
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	N	-0-				160
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	47	1	897	2	N	-0-				160
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	50	1	957	2	N	-0-				160
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	73	1	989	2	N	-0-	140	1	3 8	17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	5				10
							6	9								
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	Y	3				13
							3	9								
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	1				14
							1	9								
06	930	N	714	-0-	-216	-0-	36	1	677	2	Y	1				15
							1	9								
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	2				17
							2	9								
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	893	2	Y	4				21
							4	9								

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

03	558	N	556	-0-	-2	-0-	28	1	525	2	Y	3				5
							3	9								
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	2				7
							2	9								
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	1				8
							1	9								
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	22	1	409	2	Y	-0-				8
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	22	1	423	2	Y	1				9
							1	9								
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	3				12
							3	9								

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

03	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				4
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	2	Y	3				7
							3	9								
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-				7
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	1				8
							1	9								
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	1				9
							1	9								
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	30	1	402	2	Y	2				11
							2	9								

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	4					7
							4	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	3					10
							3	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	1					11
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	1					12
							1	9									
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	37	1	704	2	Y	1					13
							1	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	Y	3					16
							3	9									

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
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	547	2	Y	3					6
							3	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	2					8
							2	9									
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	27	1	519	2	Y	1					9
							1	9									
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					9
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	1					10
							1	9									
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	4					14
							4	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
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	5					8
							6	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	2					10
							2	9									
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	37	1	710	2	Y	1					11
							1	9									
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	32	1	603	2	Y	1					12
							1	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	2					14
							2	9									
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	798	2	Y	3					17
							3	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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					76
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			Y	-0-					76
05	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	2			Y	-0-					76
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	449	2			Y	-0-					76
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					76
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					62
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					62
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					62
06	750	N	487	-0-	-263	-0-	487	2			Y	-0-					62
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			Y	-0-					62
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					62

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	826	1	475	2	Y	1					64
							1	9									
04	750	N	530	-0-	-220	-0-	210	1	320	2	Y	-0-					64
05	930	N	480	-0-	-450	-0-	152	1	328	2	Y	-0-					64
06	900	N	445	-0-	-455	-0-	133	1	310	2	Y	2					66
							2	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	146	1	477	2	Y	2					68
							2	9									
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	Y	41	91	1			18
							45	9									

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	672	1	386	2	Y	1					60
							1	9									
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	225	1	342	2	Y	-0-					60
05	899	N	388	-0-	-511	-0-	123	1	265	2	Y	-0-					60
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	167	1	391	2	Y	2					62
							2	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	162	1	530	2	Y	2					64
							2	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	208	1	494	2	Y	41	88	1			17
							45	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
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					56
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					56
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					56
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					56
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					56
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					56

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
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	38	1	724	2	Y	4					8
							4	9									
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	33	1	631	2	Y	2					10
							2	9									
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	31	1	588	2	Y	1					11
							1	9									
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	24	1	465	2	Y	1					12
							1	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	1					13
							1	9									
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	3					16
							3	9									

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
03	1116	N	784	-0-	-332	-0-	122	1	662	2	N	-0-					1
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	187	1	598	2	N	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	212	1	645	2	N	-0-					1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	200	1	602	2	N	-0-					1
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	217	1	616	2	N	-0-					1
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	196	1	626	2	N	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	581	-0-	-318	-0-	90	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	134	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	141	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	149	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	161	1	456	2	Y	-0-					-0-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	166	1	531	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

03	1085 N	743	-0-	-342	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	900 N	727	-0-	-173	-0-	173	1	554	2	N	-0-					-0-
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	183	1	557	2	N	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	179	1	541	2	N	-0-					-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	194	1	552	2	N	-0-					-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	174	1	558	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

03	1085 N	838	-0-	-247	-0-	130	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	868	-0-	-152	-0-	207	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	227	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	232	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	210	1	672	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

03	1054 N	795	-0-	-259	-0-	123	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	743	-0-	-217	-0-	177	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	186	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	179	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	192	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	171	1	546	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

03	1798 N	1420	-0-	-378	-0-	220	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1650 N	1395	-0-	-255	-0-	332	1	1063	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	358	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	354	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	326	1	1044	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

03	403 N	374	-0-	-29	-0-	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	85	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	114	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	75	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	80	1	255	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

03	372 N	307	-0-	-65	-0-	48	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	101	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	313	-0-	-214	-0-	77	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	97	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	137	1	390	2	Y	-0-					-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	102	1	328	2	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
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	86	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	131	1	419	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	146	1	444	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	151	1	455	2	N	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	117	1	331	2	N	-0-					-0-
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

03	992	N	743	-0-	-249	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	190	1	608	2	N	-0-					-0-
05	868	N	706	-0-	-162	-0-	174	1	532	2	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	207	1	627	2	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	207	1	589	2	N	104					104
							114	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	182	1	584	2	N	8					112
							9	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	34	1	183	2	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	34	1	108	2	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	30	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	67	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	52	1	165	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

03	837	N	583	-0-	-254	-0-	90	1	493	2	N	-0-					3
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	180	1	577	2	N	-0-					3
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	184	1	560	2	N	-0-					3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	184	1	554	2	N	-0-					3
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	197	1	560	2	N	-0-					3
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	174	1	556	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

03	1240	N	411	-0-	-829	-0-	64	1	347	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	435	-0-	-765	-0-	103	1	332	2	N	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	111	1	338	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	131	1	396	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	527	2	N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	165	1	529	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

03	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	179	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	251	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	276	1	843	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	268	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	268	1	762	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	246	1	787	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
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					2
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					2
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					2
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					2
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

03	899 N	767	-0-	-132	-0-	119	1	648	2	Y	-0-					8
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					8
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	190	1	581	2	Y	-0-					8
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	573	2	Y	-0-					8
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	197	1	560	2	Y	-0-					8
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	188	1	600	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

03	1240 N	522	-0-	-718	-0-	81	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	642	-0-	-558	-0-	153	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	629	-0-	-456	-0-	155	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	164	1	494	2	Y	1					1
						1	9									
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	172	1	488	2	Y	-0-					1
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	142	1	454	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

03	775 N	630	-0-	-145	-0-	98	1	532	2	Y	-0-					1
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	153	1	490	2	Y	-0-					1
05	713 N	618	-0-	-95	-0-	153	1	465	2	Y	-0-					1
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	156	1	471	2	Y	1					2
						1	9									
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	165	1	469	2	Y	-0-					2
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	479	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	85	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	88	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	79	1	237	2	Y	1					1
						1	9									
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	77	1	219	2	Y	-0-					1
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					85
04	1620 #	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					85
05	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					85
06	2250 #	1752	-0-	-498	-0-	1752	2			N	-0-					85
07	2325 #	1457	-0-	-868	-0-	1457	2			N	-0-					85
08	2325 #	1301	-0-	-1024	-0-	1301	2			N	-0-					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
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-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
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1598	-0-	-1402	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1998	-0-	-1002	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-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
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	48	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			-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
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 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
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	187	1	1706	2	N	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	N	-0-			-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	190	1	1672	2	N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	176	1	1650	2	N	-0-			-0-
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	177	1	1619	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

03	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	146	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	144	1	1315	2	N	-0-			-0-
05	1550 X	1353	-0-	-197	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	994	-0-	-476	-0-	101	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1519 X	993	-0-	-526	-0-	96	1	897	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	1033	-0-	-486	-0-	102	1	931	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

04	6060	4820	-0-	-1240	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
05	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
06	6060	3862	-0-	-2198	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
07	6262	3271	-0-	-2991	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
08	6262	3007	-0-	-3255	-0-	3007	2		N	-0-			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	758	-0-	758	2159	758	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2947	788	2		N	-0-			-0-
05	2000 N	827	-0-	-1173	1774	827	2		N	-0-			-0-
06	2698 N	924	-0-	-1774	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

03	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	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 #: 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
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	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

03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

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

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

03	341 N	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

03	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	284	-0-	284	368	284	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	248	-0-	248	616	248	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	229	-0-	229	845	229	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	216	-0-	216	1061	216	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196	1257	196	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	399	-0-	399	399	399	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	328	-0-	328	727	328	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	962	235	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	279	-0-	279	1241	279	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	201	-0-	201	1442	201	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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 #: 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
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	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

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-			-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	1		N	-0-			-0-
07	124 #	25	-0-	-99	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	268	1	2230	3	Y	-0-			-0-
04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	257	1	2138	3	Y	-0-			-0-
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	264	1	2201	3	Y	-0-			-0-
06	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	253	1	2105	3	Y	-0-			-0-
*07	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-			-0-
*08	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

03	217 #	183	-0-	-34	-0-	20	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
*07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-			-0-
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	Y	-0-			-0-
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y	-0-			-0-
05	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	1000	3	Y	-0-			-0-
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	121	1	1009	3	Y	-0-			-0-
07	1147 #	1099	-0-	-48	-0-	118	1	981	3	Y	-0-			-0-
*08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	874	-0-	-56	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	930 #	928	-0-	-2	-0-	99	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	1050 #	653	-0-	-397	-0-	70	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	1085 #	876	-0-	-209	-0-	94	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	992 #	856	-0-	-136	-0-	92	1	764	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

03	1209 #	1178	-0-	-31	-0-	126	1	1052	3	Y	-0-					-0-
04	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	134	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	1440 #	1376	-0-	-64	-0-	147	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1488 #	1355	-0-	-133	-0-	145	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*08	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	161	1	1346	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

03	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	293	1	2444	3	Y	-0-					-0-
04	2220 #	2163	-0-	-57	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05	2294 #	2092	-0-	-202	-0-	224	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	2910 #	2659	-0-	-251	-0-	285	1	2374	3	Y	-0-					-0-
07	3007 #	2616	-0-	-391	-0-	280	1	2336	3	Y	-0-					-0-
08	2728 #	2227	-0-	-501	-0-	239	1	1988	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

03	868 R	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	-0-					-0-
*07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	Y	-0-					-0-
*08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

03	496 #	440	-0-	-56	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	31	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	45	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	43	1	361	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

03	403 #	286	-0-	-117	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-0-
04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	3	N	-0-			-0-
05	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1667	3	N	-0-			-0-
06	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	3	N	-0-			-0-
07	1860 #	641	-0-	-1219	-0-	69	1	572	3	N	-0-			-0-
08	1860 #	282	-0-	-1578	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	T. A.	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	2015 #	1850	-0-	-165	-0-	111	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	1860 #	1705	-0-	-155	-0-	102	1	1603	2	N	-0-			-0-
05	1922 #	1792	-0-	-130	-0-	108	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	116	1	1816	2	N	-0-			-0-
*08	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	3	N	3			68
						3	9							
04	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	8	1	1212	3	N	-0-			68
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	3	N	-0-			68
06	1110 N	719	-0-	-391	-0-	15	1	704	3	N	-0-			68
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	38	1	1254	3	N	-0-			68
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	23	1	968	3	N	-0-			68

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1886	3	N	4					49
						4	9									
04	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	13	1	2047	3	N	24	3	8			70
						26	9									
05	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	31	1	2289	3	N	24					94
						26	9									
06	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	50	1	2271	3	N	9	1	8			102
						10	9									
07	2294 X	1345	-0-	-949	-0-	39	1	1293	3	N	12					114
						13	9									
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	45	1	1935	3	N	6					120
						7	9									

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	42	1	1556	3	N	-0-					32
04	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	11	1	1650	3	N	2	2	8			32
						2	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	3	N	-0-					32
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	3	N	1	1	8			32
						1	9									
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	51	1	1687	3	N	-0-					32
08	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	36	1	1535	3	N	-0-					32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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

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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	44	1	240	2	N	-0-					7
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	2	N	-0-					7
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	N	-0-					7
06	540	X	481	-0-	-59	-0-	94	1	387	2	N	-0-					7
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	125	1	432	2	N	-0-					7
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	207	1	566	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					68
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	T. A.	-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

03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	212	219	0			21
						233	9									
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	163	164	0			20
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	49	1	3525	3	Y	134	140	0			14
						110	4	147	9							
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	3	Y	245	233	0			26
						270	9									
07	2015 X	1671	-0-	-344	-0-	21	1	1406	3	Y	222	220	0			28
						244	9									
08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	49	1	3295	3	Y	230	235	0			23
						253	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	26	1	1992	3	Y	198	207	0			19
						218	9									
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	231	222	0			28
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	214	220	0			22
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	225	223	0			24
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	208	206	0			26
*08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	37	1	2468	3	Y	218	222	0			22
						240	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	6262 X	5903	-0-	-359	-0-	114	1	5576	3	Y	194	183	0	9	8	9
						213	9									
04	6120 X	5092	-0-	-1028	-0-	96	1	4831	3	Y	150	151	0			8
						165	9									
05	6324 X	4482	-0-	-1842	-0-	87	1	4229	3	Y	151	152	0			7
						166	9									
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	125	1	5869	3	Y	153	152	0			8
						168	9									
07	6014 X	5539	-0-	-475	-0-	106	1	5236	3	Y	179	178	0			9
						197	9									
*08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	136	1	5883	3	Y	189	189	0			9
						1	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	514	3	51	9	N	46					229
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	477	3	33	9	N	30	118	1			141
05	620 N	395	-0-	-225	-0-	382	3	13	9	N	12					153
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					153
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					153
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					153

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	8246 X	7953	-0-	-293	-0-	149	1	7263	3	Y	492	487	0			24
						541	9									
04	7980 X	7436	-0-	-544	-0-	135	1	6782	3	Y	472	466	0	6	8	24
						519	9									
05	8246 X	7548	-0-	-698	-0-	143	1	6900	3	Y	459	462	0			21
						505	9									
06	7980 X	7204	-0-	-776	-0-	141	1	6586	3	Y	434	432	0			23
						477	9									
07	8029 X	6969	-0-	-1060	-0-	130	1	6343	3	Y	451	450	0			24
						496	9									
08	7967 X	7348	-0-	-619	-0-	153	1	6611	3	Y	530	529	0			25
						1	4	583	9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	775 X	610	-0-	-165	-0-	559	3	51	9	N	46					221
04	750 X	513	-0-	-237	-0-	478	3	35	9	N	32	163	1			90
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	537	3	28	9	N	25					115
06	600 X	435	-0-	-165	-0-	420	3	15	9	N	14					129
07	620 X	150	-0-	-470	-0-	142	3	8	9	N	7					136
08	620 X	58	-0-	-562	-0-	44	3	14	9	N	13					149

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	80	1	4244	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	41	-0-	-455	-0-	1	1	9	3	Y	28	43	0			3
							31	9									
04	480	X	206	-0-	-274	-0-	5	1	68	3	Y	121	102	0	5	8	17
							133	9									
05	403	X	377	-0-	-26	-0-	9	1	117	3	Y	228	229	0			16
							251	9									
06	360	X	267	-0-	-93	-0-	9	1	112	3	Y	133	108	0	24	1	17
							146	9									
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	3	2	9	Y	2	19	0			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14	14	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	22	1	7833	3	Y	502	507	0			30
							552	9									
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	21	1	8324	3	Y	456	445	0			41
							2	4	502	9							
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	28	1	8515	3	Y	425	407	0			59
							468	9									
06	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	33	1	9177	3	Y	465	480	0			44
							512	9									
07	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	37	1	9118	3	Y	515	522	0			37
							567	9									
*08	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	32	1	9333	3	Y	506	471	0	16	8	56
							557	9									

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
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	504	510	0	1	8	49
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	669	636	0			82
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	548	575	0			55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	495	0			52
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	42	1	2786	3	Y	477	470	0			59
							525	9									
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	485	495	0			49
							534	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
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	84	1	13698	3	Y	556	558	0			12
							612	9									
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	88	1	13951	3	Y	567	538	0	28	8	13
							624	9									
05	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	103	1	13619	3	Y	519	512	0			20
							1	4	571	9							
06	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	113	1	13509	3	Y	462	469	0			13
							508	9									
07	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	116	1	13875	3	Y	493	492	0			14
							3	4	542	9							
08	15035	X	13990	-0-	-1045	-0-	119	1	13366	3	Y	457	456	0			15
							2	4	503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167	X	12020	-0-	-2147	-0-	211	1	10282	3	Y	1388	1372	0			69
							1527	9									
04	13710	X	11711	-0-	-1999	-0-	201	1	10034	3	Y	1342	1341	0			70
							1476	9									
05	14167	X	12543	-0-	-1624	-0-	222	1	10797	3	Y	1385	1392	0			63
							1524	9									
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	232	1	10880	3	Y	1415	1402	0			76
							1557	9									
07	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	239	1	11744	3	Y	1367	1372	0			71
							1504	9									
*08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	267	1	11571	3	Y	1369	1377	0			63
							2	4	1506	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	80	1	6325	3	Y	605	611	0			58
							666	9									
04	8010	X	7095	-0-	-915	-0-	90	1	6257	3	Y	680	655	0			83
							748	9									
05	8277	X	6750	-0-	-1527	-0-	79	1	5725	3	Y	698	711	0			70
							178	4	768	9							
06	8010	X	7054	-0-	-956	-0-	91	1	6233	3	Y	664	664	0			70
							730	9									
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	72	1	4806	3	Y	649	638	0			81
							714	9									
08	4867	X	4617	-0-	-250	-0-	57	1	3853	3	Y	643	660	0			64
							707	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	380	393	0			37
04	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	33	1	2272	3	Y	232	241	0			28
							255	9									
05	3689	X	754	-0-	-2935	-0-	5	1	395	3	Y	311	308	0			31
							12	4	342	9							
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	465	447	0			49
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	43	1	2873	3	Y	504	490	0			63
							554	9									
*08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	75	1	5064	3	Y	447	465	0			45
							492	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	28	1	2191	3	Y	402	413	0			39
							442	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	52	1	3664	3	Y	425	412	0			52
							468	9									
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	386	399	0			39
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	368	368	0			39
07	4309	X	2956	-0-	-1353	-0-	36	1	2459	3	Y	419	406	0			52
							461	9									
08	4309	X	2180	-0-	-2129	-0-	26	1	1766	3	Y	353	370	0			35
							388	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	38	1	6204	3	Y	267	247	0	22	8	5
							294	9									
04	6120	X	3915	-0-	-2205	-0-	23	1	3635	3	Y	234	233	0			6
							257	9									
05	6324	X	5008	-0-	-1316	-0-	35	1	4738	3	Y	214	212	0			8
							235	9									
06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	49	1	5852	3	Y	341	340	0			9
							375	9									
07	9114	X	7108	-0-	-2006	-0-	56	1	6668	3	Y	348	347	0			10
							1	4	383	9							
*08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	59	1	6584	3	Y	313	313	0			10
							1	4	344	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

03	2046	X	643	-0-	-1403	-0-	514	3	129	9	N	117					263
04	1410	X	791	-0-	-619	-0-	669	3	122	9	N	111	317	1			57
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	910	3	139	9	N	126					183
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	537	3	35	9	N	32	138	1			77
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	450	3	114	9	N	104					181
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1310	3	117	9	N	106	158	1			129

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	13	1	7352	3	Y	303	144	0	155	1	33
							333	9									
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	12	1	7182	3	Y	273	275	0			31
							300	9									
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	17	1	6938	3	Y	275	255	0			51
							303	9									
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	13	1	6366	3	Y	362	377	0			36
							6	4	398	9							
07	8060	X	7445	-0-	-615	-0-	18	1	7112	3	Y	286	281	0			41
							315	9									
08	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	10	1	7227	3	Y	288	276	0	16	8	37
							317	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	257	1	12510	3	Y	1242	1233	0			61
							1366	9									
04	12690	X	12584	-0-	-106	-0-	221	1	11095	3	Y	1153	1154	0			60
							1268	9									
05	14787	X	12983	-0-	-1804	-0-	235	1	11389	3	Y	1235	1239	0			56
							1359	9									
06	14310	X	11604	-0-	-2706	-0-	216	1	10131	3	Y	1143	1138	0			61
							1257	9									
07	13392	X	13280	-0-	-112	-0-	239	1	11752	3	Y	1172	1172	0			61
							1289	9									
*08	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	291	1	12587	3	Y	1197	1203	0			55
							3	4	1317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	276	1	3083	3	Y	512	508	0			103
							1	4	563	9							
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	237	1	2240	3	Y	404	416	0	1	8	90
							444	9									
05	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	198	1	2224	3	Y	319	337	0			72
							3	4	351	9							
06	3810	X	2691	-0-	-1119	-0-	213	1	2138	3	Y	309	306	0			75
							340	9									
07	3937	X	2403	-0-	-1534	-0-	185	1	1717	3	Y	455	427	0			103
							501	9									
08	3937	X	2239	-0-	-1698	-0-	170	1	1535	3	Y	485	482	0			106
							534	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
03	682	X	246	-0-	-436	-0-	1	1	243	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	660	X	465	-0-	-195	-0-	1	1	365	3	Y	90	87	0			3
							99	9									
05	682	X	274	-0-	-408	-0-	1	1	260	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	161	152	0	2	1	7
							177	9									
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	252	246	0			13
							277	9									
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	297	299	0			11
							327	9									

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
03	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	8	1	3056	3	Y	224	123	0	99	8	4
							246	9									
04	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	7	1	3171	3	Y	605	547	0	41	8	21
							1	4	666	9							
05	4278	X	1971	-0-	-2307	-0-	4	1	1680	3	Y	261	273	0			9
							287	9									
06	3210	X	1742	-0-	-1468	-0-	3	1	1292	3	Y	406	393	0	4	1	18
							447	9									
07	3968	X	2019	-0-	-1949	-0-	4	1	1554	3	Y	419	415	0			22
							461	9									
08	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	6	1	2419	3	Y	972	957	0			37
							1069	9									

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
03	8680	X	8565	-0-	-115	-0-	27	1	8189	3	Y	315	312	0			9
							2	4	347	9							
04	8430	X	8316	-0-	-114	-0-	24	1	7889	3	Y	362	363	0			8
							5	4	398	9							
05	8711	X	8497	-0-	-214	-0-	10	1	8080	3	Y	366	366	0			8
							4	4	403	9							
06	8430	X	8207	-0-	-223	-0-	9	1	7821	3	Y	342	341	0			9
							1	4	376	9							
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	9	1	8218	3	Y	334	329	0			14
							367	9									
08	8308	X	6017	-0-	-2291	-0-	6	1	5695	3	Y	287	230	0	16	1	14
							316	9					41	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	53	1	11162	3	Y	1535	1569	0	10	8	44
							303	4	1689	9							
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	42	1	10081	3	Y	1233	1228	0	8	8	41
							1	4	1356	9							
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	47	1	10284	3	Y	161	197	0			5
							177	9									
06	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	52	1	11289	3	Y	911	891	0			25
							1002	9									
07	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	51	1	12025	3	Y	1193	1185	0			33
							1312	9									
08	13206	X	12023	-0-	-1183	-0-	50	1	10861	3	Y	923	924	0	1	8	31
							97	4	1015	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
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	18	1	13946	3	Y	391	388	0			14
							1	4	430	9							
04	13860	X	13729	-0-	-131	-0-	16	1	13308	3	Y	368	373	0			9
							405	9									
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	29	1	14966	3	Y	418	416	0			11
							460	9									
06	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	21	1	13577	3	Y	374	372	0			13
							411	9									
07	14384	X	14206	-0-	-178	-0-	26	1	13819	3	Y	328	324	0			17
							361	9									
08	15469	X	13540	-0-	-1929	-0-	50	1	13158	3	Y	302	284	0	19	8	16
							332	9									

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
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	14	1	5602	3	Y	354	350	0			17
							1	4	389	9							
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	Y	225	173	0	1	3	4
							248	9					64	8			
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	60	-0-	60	60	32	3	28	9	Y	25	2	0	23	8	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9530	-0-	-948	-0-	136	1	6581	3	Y	2557	2528	0			126
							2813	9									
04	9690	X	8883	-0-	-807	-0-	124	1	6182	3	Y	2343	2347	0			122
							2577	9									
05	10013	X	9494	-0-	-519	-0-	139	1	6704	3	Y	2410	2423	0			109
							2651	9									
06	9690	X	8803	-0-	-887	-0-	133	1	6231	3	Y	2217	2207	0			119
							2439	9									
07	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	147	1	7228	3	Y	2306	2305	0			120
							2537	9									
*08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	155	1	6729	3	Y	2555	2557	0			118
							1	4	2811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	59	1	9626	3	Y	1000	1009	0			21
							1100	9									
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	62	1	9783	3	Y	1020	1017	0			24
							1122	9									
05	10695	X	10441	-0-	-254	-0-	68	1	9041	3	Y	1210	1187	0			47
							1	4	1331	9							
06	10350	X	9559	-0-	-791	-0-	71	1	8523	3	Y	877	900	0			24
							965	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	80	1	9575	3	Y	1099	1091	0			32
							2	4	1209	9							
08	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	80	1	8902	3	Y	1082	1078	0			36
							1	4	1190	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	223	1	7977	3	Y	563	581	0			55
							3	4	619	9							
04	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	186	1	6105	3	Y	-0-					55
							4	4									
05	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	46	1	11021	3	Y	759	784	0	24	1	6
							27	4	835	9							
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	36	1	10560	3	Y	550	545	0	7	1	4
							7	4	605	9							
07	8835	X	8666	-0-	-169	-0-	27	1	8066	3	Y	515	516	0			3
							6	4	567	9							
08	11935	X	8604	-0-	-3331	-0-	25	1	7938	3	Y	580	577	0	1	8	5
							3	4	638	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	198	1	7096	3	Y	345	350	0	8	8	33
							3	4	380	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	190	1	6211	3	Y	372	368	0	10	8	27
							4	4	409	9							
05	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	33	1	7847	3	Y	342	356	0	10	1	3
							20	4	376	9							
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	28	1	7827	3	Y	369	364	0	5	1	3
							5	4	406	9							
07	7688	X	7143	-0-	-545	-0-	22	1	6639	3	Y	434	435	0			2
							5	4	477	9							
08	8277	X	6495	-0-	-1782	-0-	18	1	5967	3	Y	461	459	0			4
							3	4	507	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	8247	-0-	-3161	-0-	196	1	7005	3	Y	949	942	0	18	8	91
							2	4	1044	9							
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	216	1	7068	3	Y	851	856	0	25	8	61
							5	4	936	9							
05	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	43	1	10195	3	Y	819	850	0	24	1	6
							25	4	901	9							
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	33	1	9685	3	Y	845	834	0	11	1	6
							7	4	930	9							
07	8618	X	7657	-0-	-961	-0-	23	1	6802	3	Y	752	754	0			4
							5	4	827	9							
08	11160	X	7525	-0-	-3635	-0-	22	1	6642	3	Y	780	777	0			7
							3	4	858	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9535	-0-	-416	-0-	165	1	8086	3	Y	1167	1154	0			58
							1284	9									
04	9180	X	8926	-0-	-254	-0-	150	1	7529	3	Y	1134	1133	0			59
							1247	9									
05	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	163	1	7942	3	Y	1160	1166	0			53
							1276	9									
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	172	1	8040	3	Y	1082	1077	0			58
							1190	9									
07	9393	X	9125	-0-	-268	-0-	159	1	7767	3	Y	1090	1091	0			57
							1199	9									
08	9393	X	8942	-0-	-451	-0-	175	1	7538	3	Y	1115	1120	0			52
							2	4	1227	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	157	1	7629	3	Y	2486	2458	0			123
							2735	9									
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	143	1	7151	3	Y	2293	2297	0			119
							2522	9									
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	3	Y	2410	2420	0			109
							2651	9									
06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	152	1	7119	3	Y	2164	2157	0			116
							2380	9									
07	10850	X	9917	-0-	-933	-0-	150	1	7346	3	Y	2201	2202	0			115
							2421	9									
08	10509	X	9327	-0-	-1182	-0-	154	1	6668	3	Y	2276	2286	0			105
							1	4	2504	9							

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
03	9207	X	7205	-0-	-2002	-0-	126	1	6154	3	Y	841	832	0			42
							925	9									
04	8910	X	6602	-0-	-2308	-0-	113	1	5671	3	Y	744	747	0			39
							818	9									
05	9207	X	6773	-0-	-2434	-0-	118	1	5766	3	Y	808	810	0			37
							889	9									
06	8340	X	6515	-0-	-1825	-0-	120	1	5579	3	Y	742	739	0			40
							816	9									
07	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	108	1	5327	3	Y	736	738	0			38
							810	9									
08	6913	X	5172	-0-	-1741	-0-	96	1	4142	3	Y	848	847	0			39
							1	4	933	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
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	172	1	10012	3	Y	299	290	0	8	8	23
							13	4	329	9							
04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	188	1	9016	3	Y	251	253	0	5	8	16
							8	4	276	9							
05	9238	X	8561	-0-	-677	-0-	193	1	8087	3	Y	249	235	0	9	1	21
							7	4	274	9							
06	8940	X	5240	-0-	-3700	-0-	76	1	4947	3	Y	197	201	0			17
							217	9									
07	10819	X	6652	-0-	-4167	-0-	87	1	6299	3	Y	242	234	0			25
							266	9									
08	10540	X	6414	-0-	-4126	-0-	88	1	6054	3	Y	247	251	0			21
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	9702	-0-	-373	-0-	250	1	7602	3	Y	1682	1711	0			52
							1850	9									
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	244	1	7822	3	Y	1707	1694	0	6	8	59
							2	4	1878	9							
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	256	1	8225	3	Y	1673	1655	0			77
							1	4	1840	9							
06	9750	X	8608	-0-	-1142	-0-	202	1	6700	3	Y	1550	1569	0			58
							1	4	1705	9							
07	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	233	1	6555	3	Y	1577	1568	0			67
							1	4	1735	9							
08	9362	X	8313	-0-	-1049	-0-	238	1	6433	3	Y	1493	1521	0			39
							1642	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
03	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	212	1	6483	3	Y	1422	1449	0			44
							1564	9									
04	9450	X	8250	-0-	-1200	-0-	202	1	6486	3	Y	1419	1414	0			49
							1	4	1561	9							
05	9641	X	8790	-0-	-851	-0-	222	1	7118	3	Y	1317	1305	0			61
							1	4	1449	9							
06	9330	X	7830	-0-	-1500	-0-	190	1	6305	3	Y	1213	1229	0			45
							1	4	1334	9							
07	8618	X	7928	-0-	-690	-0-	229	1	6414	3	Y	1167	1162	0			50
							1	4	1284	9							
08	8804	X	7700	-0-	-1104	-0-	228	1	6179	3	Y	1175	1194	0			31
							1293	9									

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
03	7409	X	6811	-0-	-598	-0-	185	1	5630	3	Y	905	921	0			28
							996	9									
04	7170	X	5595	-0-	-1575	-0-	140	1	4493	3	Y	874	872	0			30
							1	4	961	9							
05	7564	X	5736	-0-	-1828	-0-	141	1	4525	3	Y	972	957	0			45
							1	4	1069	9							
06	7320	X	5287	-0-	-2033	-0-	128	1	4233	3	Y	842	856	0			31
							926	9									
07	7130	X	4984	-0-	-2146	-0-	141	1	3953	3	Y	808	805	0			34
							1	4	889	9							
08	6820	X	4862	-0-	-1958	-0-	141	1	3839	3	Y	802	815	0			21
							882	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
03	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	84	1	26064	3	Y	1057	1045	0			31
							7	4	1163	9							
04	27904	X	27904	-0-	-0-	-0-	81	1	26489	3	Y	1198	1202	0			27
							16	4	1318	9							
05	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	31	1	25557	3	Y	1243	1243	0			27
							13	4	1367	9							
06	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	31	1	26552	3	Y	1140	1137	0			30
							2	4	1254	9							
07	28830	X	25879	-0-	-2951	-0-	27	1	24750	3	Y	1001	990	0			41
							1	4	1101	9							
08	28830	X	22032	-0-	-6798	-0-	21	1	21089	3	Y	837	778	0	52	1	48
							1	4	921	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	109	1	8598	3	Y	1519	1523	0			147
						1671	9									
04	11310 X	9809	-0-	-1501	-0-	116	1	8045	3	Y	1498	1462	0			183
						1648	9									
05	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	176	1	12876	3	Y	1385	1428	0			140
						400	4	1524	9							
06	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	191	1	13087	3	Y	1315	1316	0			139
						1447	9									
07	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	143	1	9608	3	Y	1285	1264	0			160
						1414	9									
*08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	82	1	5534	3	Y	1384	1405	0			139
						1522	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

03	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	106	1	17198	3	Y	977	981	0			20
						1075	9									
04	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	88	1	13928	3	Y	894	893	0			21
						983	9									
05	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	99	1	12993	3	Y	941	926	0			36
						1	4	1035	9							
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	117	1	13864	3	Y	982	991	0			27
						1080	9									
07	18383 X	15515	-0-	-2868	-0-	121	1	14448	3	Y	857	859	0			25
						3	4	943	9							
08	18383 X	15677	-0-	-2706	-0-	131	1	14679	3	Y	786	785	0			26
						2	4	865	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

03	31825 X	31825	-0-	-0-	-0-	57	1	31123	3	Y	586	276	0	299	1	64
						645	9					4	8			
04	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	52	1	29940	3	Y	456	466	0	3	8	51
						502	9									
05	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	63	1	25623	3	Y	436	406	0			81
						480	9									
06	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	61	1	28928	3	Y	579	602	0			58
						28	4	637	9							
07	32395 X	31341	-0-	-1054	-0-	77	1	30673	3	Y	537	518	0			77
						591	9									
*08	31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	45	1	31308	3	Y	476	488	0			65
						524	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

03	40641 X	36532	-0-	-4109	-0-	66	1	35824	3	Y	584	277	0	302	1	64
						642	9									
04	38700 X	34976	-0-	-3724	-0-	59	1	34326	3	Y	537	541	0			60
						591	9									
05	39618 X	32577	-0-	-7041	-0-	78	1	31835	3	Y	604	552	0			112
						664	9									
06	38310 X	34974	-0-	-3336	-0-	71	1	34166	3	Y	640	688	0			64
						33	4	704	9							
07	38192 X	32454	-0-	-5738	-0-	80	1	31837	3	Y	488	482	0			70
						537	9									
08	36518 X	33230	-0-	-3288	-0-	47	1	32706	3	Y	434	444	0			60
						477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	31	1	10854	3	Y	1462	1454	0			29
						17	4	1608	9							
04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	24	1	10760	3	Y	952	967	0			14
						3	4	1047	9							
05	12400 X	11165	-0-	-1235	-0-	25	1	10260	3	Y	795	793	0			16
						5	4	875	9							
06	12120 X	8427	-0-	-3693	-0-	20	1	7570	3	Y	760	757	0			19
						1	4	836	9							
07	12524 X	6936	-0-	-5588	-0-	17	1	6238	3	Y	616	617	0			18
						3	4	678	9							
08	12524 X	6725	-0-	-5799	-0-	18	1	5996	3	Y	645	640	0	4	8	19
						1	4	710	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	35	1	11924	3	Y	865	861	0			17
						19	4	952	9							
04	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	25	1	11038	3	Y	746	752	0			11
						3	4	821	9							
05	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	27	1	11233	3	Y	822	817	0			16
						5	4	904	9							
06	12510 X	11043	-0-	-1467	-0-	27	1	10076	3	Y	853	848	0			21
						2	4	938	9							
07	12927 X	11310	-0-	-1617	-0-	28	1	10218	3	Y	964	957	0			28
						4	4	1060	9							
08	12927 X	11223	-0-	-1704	-0-	29	1	10067	3	Y	1023	1021	0			30
						2	4	1125	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	29	1	9949	3	Y	992	986	0			20
						16	4	1091	9							
04	11760 X	11016	-0-	-744	-0-	22	1	10044	3	Y	861	868	0			13
						3	4	947	9							
05	13547 X	11136	-0-	-2411	-0-	24	1	10209	3	Y	817	814	0			16
						4	4	899	9							
06	13110 X	9529	-0-	-3581	-0-	23	1	8642	3	Y	784	780	0			20
						2	4	862	9							
07	11718 X	9597	-0-	-2121	-0-	24	1	8692	3	Y	797	794	0			23
						4	4	877	9							
08	11377 X	9286	-0-	-2091	-0-	25	1	8470	3	Y	717	719	0			21
						2	4	789	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. (I) GAS 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	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	42	1	31641	3	Y	825	812	0			29
						2	4	908	9							
04	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	36	1	29415	3	Y	593	607	0			15
						652	9									
05	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	57	1	29579	3	Y	541	542	0			14
						1	4	595	9							
06	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	43	1	28162	3	Y	484	482	0			16
						532	9									
07	32581 X	30370	-0-	-2211	-0-	55	1	29794	3	Y	473	464	0			25
						1	4	520	9							
08	32581 X	28229	-0-	-4352	-0-	105	1	27727	3	Y	361	366	0			20
						397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32178	X	31209	-0-	-969	-0-	40	1	30347	3	Y	745	734	0			26
							2	4	820	9							
04	31140	X	27844	-0-	-3296	-0-	33	1	27306	3	Y	459	473	0			12
							505	9									
05	31682	X	28389	-0-	-3293	-0-	53	1	27811	3	Y	476	475	0			13
							1	4	524	9							
06	30210	X	26981	-0-	-3229	-0-	40	1	26422	3	Y	472	469	0			16
							519	9									
07	31217	X	26595	-0-	-4622	-0-	49	1	26060	3	Y	441	434	0			23
							1	4	485	9							
08	31217	X	27073	-0-	-4144	-0-	101	1	26660	3	Y	284	291	0			16
							312	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

03	11625	X	11085	-0-	-540	-0-	39	1	9895	3	Y	1045	1047	0			22
							1	4	1150	9							
04	10770	X	9700	-0-	-1070	-0-	37	1	8674	3	Y	899	900	0			21
							989	9									
05	11129	X	10537	-0-	-592	-0-	42	1	9387	3	Y	1007	996	0			32
							1108	9									
06	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	54	1	9746	3	Y	1377	1359	0	18	1	32
							1515	9									
07	10509	X	10477	-0-	-32	-0-	42	1	9457	3	Y	889	897	0			24
							978	9									
08	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	24	1	8519	3	Y	673	685	0			12
							740	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

03	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	59	1	15214	3	Y	1685	1689	0			36
							1	4	1854	9							
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	62	1	14641	3	Y	1542	1541	0			37
							1696	9									
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	69	1	15232	3	Y	1641	1626	0			52
							1805	9									
06	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	80	1	14554	3	Y	1523	1511	0	29	1	35
							1675	9									
07	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	67	1	15216	3	Y	1523	1517	0			41
							1	4	1675	9							
08	15748	X	13449	-0-	-2299	-0-	34	1	12027	3	Y	1262	1281	0			22
							1388	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

03	9424	X	9130	-0-	-294	-0-	32	1	8220	3	Y	797	805	0			17
							1	4	877	9							
04	9330	X	7982	-0-	-1348	-0-	30	1	7053	3	Y	817	815	0			19
							899	9									
05	9641	X	9631	-0-	-10	-0-	39	1	8623	3	Y	881	872	0			28
							969	9									
06	9330	X	8018	-0-	-1312	-0-	40	1	7172	3	Y	733	728	0	16	1	17
							806	9									
07	9114	X	8277	-0-	-837	-0-	33	1	7443	3	Y	728	725	0			20
							801	9									
08	9114	X	7518	-0-	-1596	-0-	19	1	6645	3	Y	776	782	0			14
							854	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	4394	-0-	-8471	-0-	115	1	4120	3	Y	144	215	0			14
							1	4	158	9							
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	171	1	5634	3	Y	181	182	0			13
							4	4	199	9							
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	36	1	8624	3	Y	174	181	0	5	1	1
							22	4	191	9							
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	28	1	8324	3	Y	268	263	0	4	1	2
							6	4	295	9							
07	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	18	1	5638	3	Y	292	292	0			2
							4	4	321	9							
08	8866	X	5390	-0-	-3476	-0-	16	1	5082	3	Y	264	264	0			2
							2	4	290	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

03	10354	X	6454	-0-	-3900	-0-	38	1	6149	3	Y	243	245	0			5
							267	9									
04	10170	X	6873	-0-	-3297	-0-	42	1	6594	3	Y	215	215	0			5
							237	9									
05	10509	X	6410	-0-	-4099	-0-	46	1	6098	3	Y	242	238	0			9
							266	9									
06	10170	X	7188	-0-	-2982	-0-	58	1	6896	3	Y	213	216	0			6
							234	9									
07	9765	X	6349	-0-	-3416	-0-	51	1	6112	3	Y	168	169	0			5
							1	4	185	9							
*08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	87	1	9710	3	Y	150	150	0			5
							1	4	165	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

03	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	172	1	14824	3	Y	1915	1883	0	29	8	20
							3	4	2107	9							
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	189	1	13327	3	Y	1619	1584	0	25	8	30
							10	4	1781	9							
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	60	1	12695	3	Y	1958	1960	0			28
							12	4	2154	9							
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	40	1	11298	3	Y	1735	1734	0			29
							1909	9									
07	17112	X	14620	-0-	-2492	-0-	48	1	12709	3	Y	1694	1697	0			26
							1863	9									
08	17112	X	14464	-0-	-2648	-0-	46	1	12518	3	Y	1726	1721	0			31
							1	4	1899	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

03	16771	X	15087	-0-	-1684	-0-	158	1	13594	3	Y	1211	1210	0			13
							3	4	1332	9							
04	16230	X	14865	-0-	-1365	-0-	193	1	13676	3	Y	896	869	0	24	8	16
							10	4	986	9							
05	16771	X	14103	-0-	-2668	-0-	61	1	12717	3	Y	1193	1192	0			17
							13	4	1312	9							
06	15120	X	13653	-0-	-1467	-0-	44	1	12316	3	Y	1175	1172	0			20
							1293	9									
07	15624	X	13967	-0-	-1657	-0-	48	1	12828	3	Y	992	997	0			15
							1091	9									
08	15376	X	13076	-0-	-2300	-0-	43	1	11886	3	Y	1042	1038	0			19
							1	4	1146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834 X	11351	-0-	-1483	-0-	117	1	10056	3	Y	1069	1067	0			12
						2	4	1176	9							
04	11700 X	11152	-0-	-548	-0-	143	1	10107	3	Y	814	811	0			15
						7	4	895	9							
05	12090 X	10095	-0-	-1995	-0-	42	1	8843	3	Y	1092	1092	0			15
						9	4	1201	9							
06	11160 X	9688	-0-	-1472	-0-	31	1	8547	3	Y	1009	1007	0			17
						1110	9									
07	11532 X	10586	-0-	-946	-0-	36	1	9551	3	Y	908	911	0			14
						999	9									
08	11532 X	10590	-0-	-942	-0-	35	1	9442	3	Y	1011	1007	0			18
						1	4	1112	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

03	5704 X	5070	-0-	-634	-0-	12	1	4264	3	Y	721	727	0			22
						1	4	793	9							
04	6600 X	4827	-0-	-1773	-0-	11	1	3964	3	Y	774	776	0			20
						1	4	851	9							
05	7099 X	4915	-0-	-2184	-0-	11	1	3993	3	Y	828	820	0			28
						911	9									
06	6870 X	4536	-0-	-2334	-0-	10	1	3667	3	Y	781	791	0			18
						859	9									
07	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	12	1	4043	3	Y	767	762	0			23
						844	9									
08	4929 X	4806	-0-	-123	-0-	11	1	4050	3	Y	677	681	0			19
						745	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	14	1	5151	3	Y	694	695	0			22
						1	4	763	9							
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	18	1	6636	3	Y	710	713	0			19
						1	4	781	9							
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	11	1	4202	3	Y	778	770	0			27
						856	9									
06	4920 X	4862	-0-	-58	-0-	11	1	4009	3	Y	765	774	0			18
						842	9									
07	7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	13	1	4592	3	Y	759	754	0			23
						835	9									
08	7688 X	5479	-0-	-2209	-0-	13	1	4712	3	Y	685	689	0			19
						754	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	12	1	4422	3	Y	750	755	0			23
						1	4	825	9							
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	3873	3	Y	725	729	0			19
						1	4	798	9							
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	14	1	5234	3	Y	781	773	0			27
						859	9									
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	12	1	4224	3	Y	773	782	0			18
						850	9									
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	5175	3	Y	751	746	0			23
						826	9									
08	5487 X	5058	-0-	-429	-0-	12	1	4322	3	Y	658	662	0			19
						724	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	861	840	0	26	8	26
							1	4	947	9							
04	5760	X	4996	-0-	-764	-0-	11	1	3946	3	Y	944	924	0	22	8	24
							1	4	1038	9							
05	5952	X	4205	-0-	-1747	-0-	8	1	3131	3	Y	969	960	0			33
							1066	9									
06	5760	X	4504	-0-	-1256	-0-	10	1	3382	3	Y	1011	1021	0			23
							1112	9									
07	8029	X	5572	-0-	-2457	-0-	13	1	4448	3	Y	1010	1002	0			31
							1111	9									
08	6603	X	5526	-0-	-1077	-0-	13	1	4589	3	Y	840	847	0			24
							924	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
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	20	1	7238	3	Y	1199	1199	0			37
							1	4	1319	9							
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	19	1	7121	3	Y	1014	1024	0			27
							1	4	1115	9							
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	15	1	5555	3	Y	1086	1076	0			37
							1195	9									
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	Y	1055	1068	0			24
							1161	9									
07	8711	X	7036	-0-	-1675	-0-	17	1	5899	3	Y	1018	1011	0			31
							1120	9									
08	8587	X	7050	-0-	-1537	-0-	17	1	6011	3	Y	929	934	0			26
							1022	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	16	1	5984	3	Y	891	900	0			28
							1	4	980	9							
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	5694	3	Y	1038	1039	0			27
							1	4	1142	9							
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	Y	1115	1104	0			38
							1227	9									
06	6750	X	6612	-0-	-138	-0-	15	1	5364	3	Y	1121	1133	0			26
							1233	9									
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	17	1	5972	3	Y	1086	1079	0			33
							1195	9									
*08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	17	1	6288	3	Y	979	984	0			28
							1077	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. (I) GAS 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	46515	X	46515	-0-	-0-	-0-	60	1	45366	3	Y	987	973	0	4	8	34
							3	4	1086	9							
04	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	49	1	40346	3	Y	747	759	0	3	8	19
							1	4	822	9							
05	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	78	1	40972	3	Y	707	707	0			19
							1	4	778	9							
06	38937	X	38937	-0-	-0-	-0-	58	1	38124	3	Y	686	682	0			23
							755	9									
07	46500	X	39969	-0-	-6531	-0-	73	1	39204	3	Y	628	618	0			33
							1	4	691	9							
08	46500	X	36759	-0-	-9741	-0-	136	1	36083	3	Y	490	496	0			27
							1	4	539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090 X	10680	-0-	-1410	-0-	357	1	7703	3	Y	2381	2382	0			113
						1	4	2619	9							
04	11700 X	8075	-0-	-3625	-0-	352	1	5576	3	Y	1952	1897	0	3	8	165
						2147	9									
05	12090 X	11527	-0-	-563	-0-	482	1	8205	3	Y	2582	2592	0			155
						2840	9									
06	11520 X	9928	-0-	-1592	-0-	399	1	7169	3	Y	2145	2144	0			156
						2360	9									
07	11532 X	10608	-0-	-924	-0-	395	1	7868	3	Y	2132	2134	0			154
						2345	9									
08	11532 X	10728	-0-	-804	-0-	422	1	7890	3	Y	2196	2264	0			86
						2416	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

03	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	41	1	12736	3	Y	490	472	0	12	8	14
						3	4	539	9							
04	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	35	1	11525	3	Y	564	559	0	7	8	12
						7	4	620	9							
05	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	14	1	11242	3	Y	561	561	0			12
						6	4	617	9							
06	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	13	1	10822	3	Y	497	496	0			13
						1	4	547	9							
07	12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	12	1	11151	3	Y	466	460	0			19
						513	9									
08	12896 X	7881	-0-	-5015	-0-	7	1	7469	3	Y	368	343	0	23	1	21
						405	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

03	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	62	1	19101	3	Y	790	782	0			23
						5	4	869	9							
04	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	56	1	18219	3	Y	864	868	0			19
						11	4	950	9							
05	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	23	1	18632	3	Y	827	828	0			18
						9	4	910	9							
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	21	1	18161	3	Y	773	771	0			20
						2	4	850	9							
07	19592 X	19562	-0-	-30	-0-	20	1	18732	3	Y	735	725	0			30
						1	4	809	9							
08	19592 X	14506	-0-	-5086	-0-	14	1	13859	3	Y	575	536	0	36	1	33
						633	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	86	1	7348	3	Y	1281	1278	0			14
						2	4	1409	9							
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	107	1	7601	3	Y	807	806	0			15
						6	4	888	9							
05	8649 X	8598	-0-	-51	-0-	34	1	7086	3	Y	1337	1333	0			19
						7	4	1471	9							
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	26	1	7243	3	Y	1236	1234	0			21
						1360	9									
07	8897 X	8499	-0-	-398	-0-	27	1	7152	3	Y	1200	1203	0			18
						1320	9									
08	8897 X	8273	-0-	-624	-0-	25	1	6861	3	Y	1260	1255	0			23
						1	4	1386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	577	578	0			6
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	479	476	0			9
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	Y	898	894	0			13
							1	4	988	9							
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	1604	3	Y	754	754	0			13
							829	9									
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	1256	3	Y	815	816	0			12
							897	9									
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	780	778	0			14
							858	9									

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
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	39	1	3398	3	Y	633	632	0			7
							1	4	696	9							
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	67	1	4729	3	Y	516	513	0			10
							3	4	568	9							
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	16	1	3535	3	Y	712	712	0			10
							3	4	783	9							
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	12	1	3346	3	Y	615	615	0			10
							677	9									
07	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	14	1	3483	3	Y	595	596	0			9
							655	9									
08	5549	X	4616	-0-	-933	-0-	15	1	3860	3	Y	674	671	0			12
							741	9									

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
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	54	1	13848	3	Y	936	925	0	14	8	19
							1	4	1030	9							
04	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	62	1	14763	3	Y	911	900	0	9	8	21
							1002	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	68	1	14845	3	Y	898	891	0			28
							1	4	988	9							
06	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	77	1	13867	3	Y	827	820	0	16	1	19
							910	9									
07	16368	X	15130	-0-	-1238	-0-	63	1	14150	3	Y	833	829	0			23
							1	4	916	9							
08	16368	X	7120	-0-	-9248	-0-	18	1	6263	3	Y	763	773	0			13
							839	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
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	613	559	1			54
							674	9									
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	464	486	1			32
							510	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	53	1			1
08	T. A.		7	-0-	7	7	6	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6673	-0-	-364	-0-	232	1	5010	3	Y	1301	1295	0			62
							1431	9									
04	6810	X	4882	-0-	-1928	-0-	274	1	4346	3	Y	238	280	0			20
							262	9									
05	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	267	1	4543	3	Y	897	863	0			54
							987	9									
06	6810	X	6418	-0-	-392	-0-	269	1	4855	3	Y	1176	1145	0			85
							1294	9									
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	277	1	5516	3	Y	1184	1184	0			85
							1302	9									
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	3	Y	1147	1187	0			45
							1262	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	164	1	9503	3	Y	822	826	0			65
							12	4	904	9							
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	194	1	9344	3	Y	796	809	0			52
							8	4	876	9							
05	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	224	1	9404	3	Y	809	763	0	29	1	69
							8	4	890	9							
06	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	146	1	9436	3	Y	766	769	0			66
							1	4	843	9							
07	11129	X	11045	-0-	-84	-0-	140	1	10125	3	Y	709	701	0			74
							780	9									
08	10757	X	9738	-0-	-1019	-0-	128	1	8880	3	Y	664	682	0			56
							730	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

03	14291	X	11404	-0-	-2887	-0-	176	1	10212	3	Y	912	915	0			72
							13	4	1003	9							
04	12810	X	11041	-0-	-1769	-0-	207	1	9970	3	Y	778	799	0			51
							8	4	856	9							
05	13237	X	11193	-0-	-2044	-0-	238	1	10004	3	Y	856	805	0	29	1	73
							9	4	942	9							
06	12060	X	11049	-0-	-1011	-0-	154	1	9959	3	Y	850	850	0			73
							1	4	935	9							
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	148	1	10632	3	Y	775	767	0			81
							853	9									
08	11408	X	10469	-0-	-939	-0-	138	1	9529	3	Y	728	747	0			62
							1	4	801	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

03	5394	X	1915	-0-	-3479	-0-	1672	3	243	9	N	221	342	1			85
04	5220	X	3611	-0-	-1609	-0-	2669	3	942	9	N	856	852	1			89
05	4154	X	2882	-0-	-1272	-0-	2244	3	638	9	N	580	508	1			161
06	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	1928	3	579	9	N	526	513	1			174
07	3906	X	1173	-0-	-2733	-0-	877	3	296	9	N	269	345	1			98
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	45	1	9366	3	Y	1781	1829	0			51
							255	4	1959	9							
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	35	1	8364	3	Y	1388	1392	0			47
							1	4	1527	9							
05	9641	X	8398	-0-	-1243	-0-	34	1	7376	3	Y	898	917	0			28
							988	9									
06	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	32	1	6993	3	Y	1648	1630	0			46
							1813	9									
07	10881	X	9605	-0-	-1276	-0-	33	1	7736	3	Y	1669	1669	0			46
							1836	9									
08	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	35	1	7678	3	Y	1221	1226	0			41
							69	4	1343	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	6720	-0-	-5587	-0-	27	1	5605	3	Y	851	897	0			24
							152	4	936	9							
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	53	1	12635	3	Y	1805	1768	0			61
							2	4	1986	9							
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	56	1	12301	3	Y	892	925	0			28
							981	9									
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	51	1	10902	3	Y	1883	1859	0			52
							2071	9									
07	15159	X	14890	-0-	-269	-0-	55	1	12859	3	Y	1796	1798	0			50
							1976	9									
08	15159	X	14006	-0-	-1153	-0-	57	1	12441	3	Y	1270	1278	0			42
							111	4	1397	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	33945	X	33940	-0-	-5	-0-	61	1	33276	3	Y	547	259	0	285	1	60
							1	4	602	9							
04	33450	X	32831	-0-	-619	-0-	56	1	32266	3	Y	463	471	0			52
							509	9									
05	34565	X	26193	-0-	-8372	-0-	63	1	25697	3	Y	394	373	0			73
							433	9									
06	33450	X	29494	-0-	-3956	-0-	61	1	29033	3	Y	338	377	0			34
							28	4	372	9							
07	33945	X	27896	-0-	-6049	-0-	69	1	27386	3	Y	401	377	0			58
							441	9									
08	33945	X	32133	-0-	-1812	-0-	45	1	31713	3	Y	341	352	0			47
							375	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
03	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	4440	3	172	9	N	156					394
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5001	3	176	9	N	160	349	1			205
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5248	3	188	9	N	171	162	1			214
06	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	4662	3	160	9	N	145	168	1			191
07	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4669	3	162	9	N	147	181	1			157
08	5425	X	4303	-0-	-1122	-0-	4160	3	143	9	N	130	145	1			142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7256	-0-	-556	-0-	39	1	6339	3	Y	798	804	0			17
							878	9									
04	7560	X	7143	-0-	-417	-0-	39	1	6281	3	Y	748	747	0			18
							823	9									
05	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	48	1	6382	3	Y	740	729	0			29
							814	9									
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	54	1	6340	3	Y	676	687	0			18
							744	9									
07	7378	X	6353	-0-	-1025	-0-	47	1	5536	3	Y	699	697	0			20
							1	4	769	9							
08	7378	X	6073	-0-	-1305	-0-	47	1	5264	3	Y	692	689	0			23
							1	4	761	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
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	31	1	6520	3	Y	413	422	0			12
							177	4	454	9							
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	25	1	5890	3	Y	411	409	0			14
							1	4	452	9							
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	29	1	6382	3	Y	643	637	0			20
							707	9									
06	6960	X	4784	-0-	-2176	-0-	18	1	3895	3	Y	792	790	0			22
							871	9									
07	7192	X	6250	-0-	-942	-0-	23	1	5378	3	Y	772	773	0			21
							849	9									
08	7192	X	5909	-0-	-1283	-0-	24	1	5165	3	Y	613	614	0			20
							46	4	674	9							

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
03	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	267	1	6955	3	Y	1478	1540	0			65
							2	4	1626	9							
04	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	262	1	7145	3	Y	1604	1586	0			83
							9	4	1764	9							
05	10292	X	9207	-0-	-1085	-0-	271	1	7151	3	Y	1623	1391	0	199	1	116
							1785	9									
06	9960	X	8059	-0-	-1901	-0-	235	1	6249	3	Y	1431	1468	0			79
							1	4	1574	9							
07	9951	X	8134	-0-	-1817	-0-	246	1	6198	3	Y	1536	1545	0			70
							1690	9									
08	9486	X	7498	-0-	-1988	-0-	202	1	5570	3	Y	1567	1540	0			97
							2	4	1724	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
03	10664	X	5362	-0-	-5302	-0-	126	1	4523	3	N	646	644	0			63
							2	4	711	9							
04	7110	X	5571	-0-	-1539	-0-	143	1	4668	3	N	688	700	0			51
							3	4	757	9							
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	26	1	6216	3	N	654	681	0	19	1	5
							15	4	719	9							
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	22	1	6403	3	N	695	686	0	9	1	5
							5	4	765	9							
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	29	1	8874	3	N	693	694	0			4
							6	4	762	9							
*08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	26	1	8365	3	N	671	669	0			6
							3	4	738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	134	1	10544	3	Y	1053	1059	0			102
							1158	9									
04	13560	X	10562	-0-	-2998	-0-	136	1	9427	3	Y	908	899	0			111
							999	9									
05	14012	X	11356	-0-	-2656	-0-	134	1	9778	3	Y	1037	1043	0			105
							303	4	1141	9							
06	13560	X	11582	-0-	-1978	-0-	149	1	10208	3	Y	1114	1101	0			118
							1225	9									
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	109	1	7324	3	Y	995	989	0			124
							1095	9									
08	7347	X	6672	-0-	-675	-0-	82	1	5483	3	Y	1006	1029	0			101
							1107	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
03	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	12	1	2510	3	Y	155	166	0			4
							68	4	171	9							
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	11	1	2547	3	Y	195	192	0			7
							215	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	13	1	2903	3	Y	321	318	0			10
							353	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	3624	3	Y	249	252	0			7
							274	9									
07	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	7	1	1622	3	Y	307	305	0			9
							338	9									
08	3255	X	1540	-0-	-1715	-0-	5	1	1093	3	Y	393	389	0			13
							10	4	432	9							

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
03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	53	1	11128	3	Y	1206	1263	0			34
							303	4	1327	9							
04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	48	1	11511	3	Y	1538	1520	0			52
							2	4	1692	9							
05	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	71	1	15420	3	Y	3026	2985	0			93
							1	4	3329	9							
06	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	46	1	9826	3	Y	1481	1533	0			41
							1	4	1629	9							
07	13702	X	12243	-0-	-1459	-0-	46	1	10879	3	Y	1198	1206	0			33
							1318	9									
08	18817	X	11583	-0-	-7234	-0-	47	1	10315	3	Y	1026	1025	0			34
							92	4	1129	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
03	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	52	1	17857	3	Y	4696	4658	0			95
							28	4	5166	9							
04	18150	X	15315	-0-	-2835	-0-	25	1	11144	3	Y	3766	3804	0			57
							3	4	4143	9							
05	24676	X	12444	-0-	-12232	-0-	25	1	10617	3	Y	1634	1659	0			32
							5	4	1797	9							
06	23880	X	10409	-0-	-13471	-0-	24	1	8853	3	Y	1391	1388	0			35
							2	4	1530	9							
07	23963	X	7752	-0-	-16211	-0-	18	1	6691	3	Y	945	953	0			27
							3	4	1040	9							
08	23095	X	6294	-0-	-16801	-0-	16	1	5607	3	Y	609	618	0			18
							1	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	33	1	11305	3	Y	1095	1089	0			22
							18	4	1205	9							
04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	22	1	9898	3	Y	801	811	0			12
							3	4	881	9							
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	21	1	8883	3	Y	763	760	0			15
							4	4	839	9							
06	12150	X	8979	-0-	-3171	-0-	22	1	8194	3	Y	692	690	0			17
							2	4	761	9							
07	12431	X	8399	-0-	-4032	-0-	21	1	7649	3	Y	660	658	0			19
							3	4	726	9							
08	12431	X	8130	-0-	-4301	-0-	22	1	7566	3	Y	491	496	0			14
							2	4	540	9							

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
03	6417	X	6382	-0-	-35	-0-	15	1	5358	3	Y	910	905	0			18
							8	4	1001	9							
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	11	1	5069	3	Y	1249	1248	0			19
							1	4	1374	9							
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	12	1	5151	3	Y	1459	1449	0			29
							2	4	1605	9							
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	14	1	5249	3	Y	1505	1497	0			37
							1	4	1656	9							
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	14	1	5209	3	Y	1402	1399	0			40
							2	4	1542	9							
08	6758	X	5744	-0-	-1014	-0-	13	1	4550	3	Y	1073	1082	0			31
							1	4	1180	9							

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
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	88	1	14260	3	Y	1105	1094	0			23
							1216	9									
04	10980	X	10681	-0-	-299	-0-	60	1	9525	3	Y	996	995	0			24
							1096	9									
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	76	1	10154	3	Y	984	970	0			38
							1	4	1082	9							
06	11040	X	10207	-0-	-833	-0-	76	1	9077	3	Y	958	970	0			26
							1054	9									
07	15562	X	9900	-0-	-5662	-0-	73	1	8750	3	Y	977	975	0			28
							2	4	1075	9							
08	15562	X	8625	-0-	-6937	-0-	68	1	7667	3	Y	808	809	0			27
							1	4	889	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	168	1	2299	3	Y	2589	2412	0			177
							2848	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	115	1	1558	3	Y	1466	1194	0	266	1	183
							1613	9									
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	168	1	2421	3	Y	1303	1325	0			161
							1433	9									
08	5301	X	4269	-0-	-1032	-0-	170	1	2440	3	Y	1508	1474	0			195
							1659	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	Y	1931	1761	1			170
						2124	9									
06	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	206	1	6407	3	Y	1938	1974	1			134
						2132	9									
07	T. A.	6557	-0-	6557	6557	391	1	4438	3	Y	1571	1616	1			89
						1728	9									
08	T. A.	7285	-0-	7285	13842	291	1	5046	3	Y	1771	1712	1			148
						1948	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

03	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	3265	3	1054	9	N	958	675	1			440
04	4530 X	3384	-0-	-1146	-0-	2828	3	556	9	N	505	669	1			276
05	4185 X	3569	-0-	-616	-0-	2895	3	674	9	N	613	700	1			189
06	4170 X	3110	-0-	-1060	-0-	2474	3	636	9	N	578	669	1			98
07	4123 X	1607	-0-	-2516	-0-	1254	3	353	9	N	321	339	1			80
08	4123 X	1291	-0-	-2832	-0-	947	3	344	9	N	313	178	1			215

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

03	2418 X	1817	-0-	-601	-0-	46	1	566	3	Y	1095	1039	0			117
						1205	9									
04	2340 X	1995	-0-	-345	-0-	44	1	616	3	Y	1214	1156	0			175
						1335	9									
05	2263 X	1901	-0-	-362	-0-	35	1	482	3	Y	1258	1347	0			86
						1384	9									
06	2130 X	1835	-0-	-295	-0-	41	1	556	3	Y	1125	867	0	204	1	140
						1238	9									
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62	1	891	3	Y	1212	1202	0			150
						1333	9									
*08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	1076	1087	0			139
						1184	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	80	1	7084	3	Y	532	555	0			69
						585	9									
04	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	87	1	7888	3	Y	516	483	0			102
						568	9									
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	107	1	8682	3	Y	526	555	0			73
						579	9									
06	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	86	1	6745	3	Y	470	467	0			76
						517	9									
07	9517 X	8295	-0-	-1222	-0-	76	1	7747	3	Y	429	465	0			40
						472	9									
08	9362 X	7682	-0-	-1680	-0-	68	1	7082	3	Y	484	468	0			56
						532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	203	1	1509	3	Y	574	574	0			47
							631	9									
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	157	1	1530	3	Y	523	499	0			71
							1	4	575	9							
05	2852	X	2118	-0-	-734	-0-	164	1	1358	3	Y	542	540	0			73
							596	9									
06	2760	X	1995	-0-	-765	-0-	145	1	1224	3	Y	569	416	0	146	1	80
							626	9									
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	169	1	1663	3	Y	611	612	0			79
							672	9									
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	1420	3	Y	627	645	0			61
							690	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	303	1	3694	3	Y	901	894	0			96
							991	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	250	1	3536	3	Y	869	840	0			125
							956	9									
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	282	1	3861	3	Y	880	945	0			60
							968	9									
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	310	1	4180	3	Y	867	662	0	157	1	108
							954	9									
07	6603	X	5775	-0-	-828	-0-	324	1	4681	3	Y	700	721	0			87
							770	9									
*08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	4429	3	Y	653	655	0			85
							718	9									

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
03	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	829	1	6146	3	Y	561	560	0			46
							1	4	617	9							
04	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	609	1	5935	3	Y	548	520	0			74
							4	4	603	9							
05	8122	X	5799	-0-	-2323	-0-	559	1	4636	3	Y	548	548	0			74
							1	4	603	9							
06	7860	X	5435	-0-	-2425	-0-	516	1	4337	3	Y	529	393	0	136	1	74
							582	9									
07	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	628	1	6182	3	Y	636	628	0			82
							700	9									
*08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	867	1	7158	3	Y	602	626	0			58
							662	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
03	11656	X	10258	-0-	-1398	-0-	329	1	8573	3	Y	1231	1270	0			54
							2	4	1354	9							
04	10380	X	9238	-0-	-1142	-0-	289	1	7884	3	Y	959	964	0			49
							10	4	1055	9							
05	10106	X	9150	-0-	-956	-0-	303	1	7974	3	Y	794	680	0	106	1	57
							873	9									
06	9930	X	8890	-0-	-1040	-0-	280	1	7436	3	Y	1066	1064	0			59
							1	4	1173	9							
07	10261	X	9666	-0-	-595	-0-	336	1	8474	3	Y	778	801	0			36
							856	9									
08	10261	X	9899	-0-	-362	-0-	308	1	8490	3	Y	998	972	0			62
							3	4	1098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	195	1	13333	3	Y	540	537	0			15
							3	4	594	9							
04	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	206	1	16037	3	Y	708	705	0			18
							1	4	779	9							
05	11501	X	6379	-0-	-5122	-0-	68	1	5611	3	Y	636	633	0			21
							700	9									
06	12210	X	6493	-0-	-5717	-0-	75	1	5792	3	Y	569	573	0			17
							626	9									
07	17577	X	6209	-0-	-11368	-0-	70	1	5524	3	Y	559	557	0			19
							615	9									
08	17577	X	9295	-0-	-8282	-0-	104	1	8512	3	Y	617	572	0	35	8	29
							679	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
03	6014	X	5045	-0-	-969	-0-	117	1	4179	3	Y	680	700	0			66
							1	4	748	9							
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	127	1	4154	3	Y	783	791	0			58
							3	4	861	9							
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	23	1	5505	3	Y	754	784	0	22	1	6
							14	4	829	9							
06	5490	X	5453	-0-	-37	-0-	17	1	4755	3	Y	616	609	0	8	1	5
							3	4	678	9							
07	5673	X	4461	-0-	-1212	-0-	13	1	3825	3	Y	564	566	0			3
							3	4	620	9							
08	6386	X	2017	-0-	-4369	-0-	6	1	1811	3	Y	181	182	0			2
							1	4	199	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8232	-0-	-541	-0-	249	1	6487	3	Y	1358	1389	0			59
							2	4	1494	9							
04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	3	Y	1344	1332	0	2	8	69
							9	4	1478	9							
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	247	1	6504	3	Y	1352	1159	0	166	1	96
							1487	9									
06	7980	X	7871	-0-	-109	-0-	240	1	6350	3	Y	1164	1195	0			65
							1	4	1280	9							
07	8897	X	6609	-0-	-2288	-0-	208	1	5248	3	Y	1048	1065	0			48
							1153	9									
08	8897	X	7429	-0-	-1468	-0-	212	1	5839	3	Y	1251	1221	0			78
							2	4	1376	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	52	1	8535	3	Y	722	643	1			143
							1	4	794	9							
04	9660	X	9257	-0-	-403	-0-	49	1	8497	3	Y	646	716	1			73
							711	9									
05	10602	X	10259	-0-	-343	-0-	36	1	9538	3	Y	623	611	1			85
							685	9									
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	41	1	10286	3	Y	597	513	1			169
							657	9									
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	49	1	10436	3	Y	531	615	1			85
							584	9									
08	10261	X	7189	-0-	-3072	-0-	29	1	6645	3	Y	468	475	1			78
							515	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7213	-0-	-2800	-0-	39	1	6537	3	Y	579	514	1	1	8	114
							637	9									
04	10410	X	9456	-0-	-954	-0-	49	1	8587	3	Y	745	774	1	1	8	84
							820	9									
05	10757	X	7350	-0-	-3407	-0-	24	1	6379	3	Y	861	827	1			118
							947	9									
06	10410	X	5474	-0-	-4936	-0-	19	1	4795	3	Y	600	548	1			170
							660	9									
07	9765	X	5610	-0-	-4155	-0-	24	1	5110	3	Y	433	533	1			70
							476	9									
08	9765	X	6828	-0-	-2937	-0-	28	1	6309	3	Y	446	442	1			74
							491	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9162	-0-	-417	-0-	39	1	7643	3	Y	1341	1321	0	4	8	100
							5	4	1475	9							
04	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	33	1	6991	3	Y	977	1002	0	4	8	71
							6	4	1075	9							
05	10292	X	8342	-0-	-1950	-0-	41	1	7198	3	Y	1002	1000	0			73
							1	4	1102	9							
06	9960	X	8164	-0-	-1796	-0-	45	1	6819	3	Y	1181	1147	0			107
							1	4	1299	9							
07	10292	X	3184	-0-	-7108	-0-	18	1	2591	3	Y	522	575	0			54
							1	4	574	9							
*08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	60	1	9701	3	Y	1086	1059	0	1	8	80
							1	4	1195	9							

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
03	16027	X	13689	-0-	-2338	-0-	64	1	12551	3	Y	968	1014	0			72
							9	4	1065	9							
04	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	75	1	16157	3	Y	1345	1319	0			98
							16	4	1480	9							
05	16027	X	14022	-0-	-2005	-0-	70	1	12197	3	Y	1594	1575	0			117
							2	4	1753	9							
06	15510	X	12259	-0-	-3251	-0-	67	1	10329	3	Y	1692	1656	0			153
							2	4	1861	9							
07	18321	X	13429	-0-	-4892	-0-	80	1	11447	3	Y	1726	1699	0			180
							3	4	1899	9							
08	18321	X	12790	-0-	-5531	-0-	70	1	11188	3	Y	1392	1469	0			103
							1	4	1531	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
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	315	1	3508	3	Y	41	131	0			8
							2	4	45	9							
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	3	Y	467	371	0			104
							514	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	236	1	2649	3	Y	749	684	0			169
							3	4	824	9							
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	252	1	2528	3	Y	658	668	0			159
							724	9									
07	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	289	1	2683	3	Y	102	238	0			23
							112	9									
08	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	325	1	2937	3	Y	190	171	0			42
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	54	1	29167	3	Y	714	339	0	354	1	79
						785	9									
04	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	43	1	24772	3	Y	804	793	0			90
						884	9									
05	25917 X	25917	-0-	-0-	-0-	62	1	25378	3	Y	434	444	0			80
						477	9									
06	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	58	1	27909	3	Y	528	555	0			53
						27	4	581	9							
07	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	77	1	30562	3	Y	467	453	0			67
						514	9									
08	30008 X	28517	-0-	-1491	-0-	40	1	28111	3	Y	333	354	0			46
						366	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

03	43152 X	38657	-0-	-4495	-0-	69	1	37819	3	Y	698	331	0	359	1	77
						1	4	768	9							
04	41760 X	34832	-0-	-6928	-0-	59	1	34134	3	Y	581	593	0			65
						639	9									
05	42811 X	31254	-0-	-11557	-0-	75	1	30606	3	Y	521	490	0			96
						573	9									
06	38160 X	34480	-0-	-3680	-0-	71	1	33851	3	Y	477	525	0			48
						33	4	525	9							
07	38564 X	36258	-0-	-2306	-0-	90	1	35689	3	Y	435	420	0			63
						479	9									
08	38564 X	31398	-0-	-7166	-0-	45	1	30795	3	Y	507	500	0			70
						558	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

03	27280 X	25891	-0-	-1389	-0-	80	1	24715	3	Y	991	983	0			29
						6	4	1090	9							
04	26400 X	24676	-0-	-1724	-0-	72	1	23406	3	Y	1076	1081	0			24
						14	4	1184	9							
05	27280 X	23054	-0-	-4226	-0-	26	1	21838	3	Y	1072	1073	0			23
						11	4	1179	9							
06	26400 X	21992	-0-	-4408	-0-	24	1	20854	3	Y	1011	1007	0			27
						2	4	1112	9							
07	25885 X	17655	-0-	-8230	-0-	18	1	16559	3	Y	980	967	0			40
						1078	9									
08	25885 X	16912	-0-	-8973	-0-	16	1	16036	3	Y	782	728	0	49	1	45
						860	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

03	15593 X	13130	-0-	-2463	-0-	93	1	11587	3	Y	1312	1315	0			29
						7	4	1443	9							
04	15090 X	12062	-0-	-3028	-0-	98	1	10940	3	Y	930	930	0			29
						1	4	1023	9							
05	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	144	1	15492	3	Y	943	943	0			29
						2	4	1037	9							
06	14640 X	11730	-0-	-2910	-0-	106	1	10401	3	Y	1108	1106	0			31
						4	4	1219	9							
07	13826 X	5738	-0-	-8088	-0-	47	1	4431	3	Y	1145	1140	0			36
						1260	9									
08	16678 X	4718	-0-	-11960	-0-	34	1	3475	3	Y	1099	1103	0			32
						1209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873 X	10882	-0-	-991	-0-	79	1	9750	3	Y	953	952	0			21
						5	4	1048	9							
04	11940 X	9210	-0-	-2730	-0-	74	1	8291	3	Y	767	764	0			24
						1	4	844	9							
05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	121	1	13086	3	Y	745	746	0			23
						2	4	820	9							
06	11940 X	9198	-0-	-2742	-0-	83	1	8136	3	Y	887	885	0			25
						3	4	976	9							
07	11129 X	4920	-0-	-6209	-0-	39	1	3621	3	Y	1145	1134	0			36
						1260	9									
08	11129 X	4607	-0-	-6522	-0-	32	1	3187	3	Y	1262	1261	0			37
						1388	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	100	1	12279	3	Y	476	479	0			10
						7	4	524	9							
04	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	93	1	10352	3	Y	396	394	0			12
						1	4	436	9							
05	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	117	1	12515	3	Y	401	401	0			12
						2	4	441	9							
06	10380 X	9464	-0-	-916	-0-	90	1	8824	3	Y	497	495	0			14
						3	4	547	9							
07	13733 X	4888	-0-	-8845	-0-	43	1	4044	3	Y	727	718	0			23
						1	4	800	9							
08	13082 X	4266	-0-	-8816	-0-	34	1	3515	3	Y	651	655	0			19
						1	4	716	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

03	6479 X	6345	-0-	-134	-0-	34	1	4704	3	Y	1461	1470	1			82
						1607	9									
04	6060 X	5469	-0-	-591	-0-	35	1	3963	3	Y	1337	1351	1	18	3	50
						1471	9									
05	5735 X	5535	-0-	-200	-0-	39	1	4047	3	Y	1317	1267	1	21	3	79
						1449	9									
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	33	1	5733	3	Y	1256	1286	1			49
						1382	9									
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	63	1	6670	3	Y	1567	1550	1			66
						1724	9									
08	6231 X	5998	-0-	-233	-0-	35	1	4803	3	Y	1049	1018	1			97
						6	4	1154	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

03	32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	59	1	32108	3	Y	607	288	0	320	1	67
						668	9									
04	31038 X	31038	-0-	-0-	-0-	52	1	30484	3	Y	456	472	0			51
						502	9									
05	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	55	1	22762	3	Y	291	288	0			54
						320	9									
06	30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	63	1	30057	3	Y	397	411	0			40
						29	4	437	9							
07	33108 X	32040	-0-	-1068	-0-	80	1	31417	3	Y	494	463	0			71
						543	9									
08	32829 X	30507	-0-	-2322	-0-	43	1	29966	3	Y	453	462	0			62
						498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	584	1	6506	3	Y	1612	1623	0			325
						3	4	1773	9							
04	6300 X	6211	-0-	-89	-0-	469	1	4411	3	Y	1209	1265	0			269
						1	4	1330	9							
05	6386 X	6136	-0-	-250	-0-	413	1	4639	3	Y	981	1029	0			221
						5	4	1079	9							
06	8580 X	5630	-0-	-2950	-0-	413	1	4154	3	Y	966	954	0			233
						1063	9									
07	8866 X	6600	-0-	-2266	-0-	511	1	4743	3	Y	1224	1180	0			277
						1346	9									
08	8866 X	6187	-0-	-2679	-0-	480	1	4346	3	Y	1237	1243	0			271
						1361	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	30	1	2881	3	Y	650	648	1			37
						715	9									
04	3900 X	3352	-0-	-548	-0-	11	1	2677	3	Y	604	610	1			31
						664	9									
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	12	1	2993	3	Y	526	539	1			18
						579	9									
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	13	1	2969	3	Y	466	468	1			16
						513	9									
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	12	1	3158	3	Y	572	567	1			21
						629	9									
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	3411	3	Y	584	582	1			23
						642	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

03	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	392	1	26740	3	Y	849	846	0			24
						6	4	934	9							
04	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	356	1	27604	3	Y	883	885	0			22
						1	4	971	9							
05	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	353	1	28875	3	Y	867	861	0			28
						954	9									
06	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	355	1	27617	3	Y	832	835	0			25
						915	9									
07	29884 X	14244	-0-	-15640	-0-	165	1	13012	3	Y	969	960	0			34
						1	4	1066	9							
08	30070 X	20653	-0-	-9417	-0-	240	1	19753	3	Y	600	604	0			30
						660	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

03	11904 X	8435	-0-	-3469	-0-	90	1	7965	3	Y	345	379	0			45
						380	9									
04	11520 X	9129	-0-	-2391	-0-	96	1	8622	3	Y	374	345	0			74
						411	9									
05	10447 X	10413	-0-	-34	-0-	121	1	9799	3	Y	448	460	0			62
						493	9									
06	10080 X	8385	-0-	-1695	-0-	101	1	7868	3	Y	378	379	0			61
						416	9									
07	10044 X	9174	-0-	-870	-0-	86	1	8711	3	Y	343	372	0			32
						377	9									
08	10416 X	9092	-0-	-1324	-0-	83	1	8627	3	Y	347	339	0			40
						382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	8462	-0-	-2202	-0-	214	1	7903	3	Y	314	314	0			20
							345	9									
04	10320	X	8076	-0-	-2244	-0-	206	1	7577	3	Y	266	273	0			13
							293	9									
05	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	234	1	7811	3	Y	296	293	0			16
							326	9									
06	8190	X	7499	-0-	-691	-0-	204	1	6875	3	Y	382	382	0			16
							420	9									
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	229	1	8414	3	Y	323	324	0			15
							355	9									
*08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	243	1	8707	3	Y	233	229	0	5	8	14
							256	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

03	4774	X	3377	-0-	-1397	-0-	125	1	2698	3	Y	504	501	0			24
							554	9									
04	4290	X	2544	-0-	-1746	-0-	121	1	1932	3	Y	446	432	0			38
							491	9									
05	4433	X	2750	-0-	-1683	-0-	131	1	2217	3	Y	365	381	0			22
							402	9									
06	4080	X	2794	-0-	-1286	-0-	121	1	2178	3	Y	450	439	0			33
							495	9									
07	4030	X	3092	-0-	-938	-0-	123	1	2442	3	Y	479	477	0			35
							527	9									
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	133	1	2481	3	Y	487	503	0			19
							536	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	321	1	6945	3	Y	1390	1386	0			66
							1	4	1529	9							
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	298	1	4724	3	Y	1112	1084	0			94
							1223	9									
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	285	1	4836	3	Y	1235	1255	0			74
							1359	9									
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	277	1	4981	3	Y	1242	1226	0			90
							1	4	1366	9							
07	8277	X	6878	-0-	-1399	-0-	259	1	5173	3	Y	1314	1309	0			95
							1	4	1445	9							
08	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	272	1	5080	3	Y	1507	1543	0			59
							1658	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

03	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	50	1	12662	3	Y	1622	1627	0			34
							1	4	1784	9							
04	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	53	1	12335	3	Y	1494	1493	0			35
							1643	9									
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	55	1	12183	3	Y	1642	1625	0			52
							1806	9									
06	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	64	1	11640	3	Y	1465	1454	0	29	1	34
							1612	9									
07	14477	X	13320	-0-	-1157	-0-	51	1	11671	3	Y	1452	1447	0			39
							1	4	1597	9							
08	14477	X	11730	-0-	-2747	-0-	30	1	10453	3	Y	1134	1153	0			20
							1247	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	17227	-0-	-412	-0-	53	1	16393	3	Y	706	700	0			20
							4	4	777	9							
04	17070	X	16727	-0-	-343	-0-	49	1	15809	3	Y	781	784	0			17
							10	4	859	9							
05	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	21	1	17329	3	Y	742	743	0			16
							9	4	816	9							
06	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	21	1	18191	3	Y	719	716	0			19
							2	4	791	9							
07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	20	1	18402	3	Y	724	713	0			30
							1	4	796	9							
08	18166	X	14962	-0-	-3204	-0-	14	1	14270	3	Y	616	573	0	38	1	35
							678	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	10385	X	9886	-0-	-499	-0-	346	1	7485	3	Y	1867	1858	0			89
							1	4	2054	9							
04	10020	X	8185	-0-	-1835	-0-	376	1	5961	3	Y	1680	1627	0			142
							1848	9									
05	10354	X	8731	-0-	-1623	-0-	380	1	6459	3	Y	1720	1759	0			103
							1892	9									
06	10020	X	8856	-0-	-1164	-0-	372	1	6694	3	Y	1627	1612	0			118
							1790	9									
07	9238	X	8911	-0-	-327	-0-	341	1	6799	3	Y	1610	1612	0			116
							1771	9									
08	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	346	1	6458	3	Y	1660	1711	0			65
							1826	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	150	1	10256	3	Y	460	449	0	9	8	13
							2	4	506	9							
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	147	1	11409	3	Y	594	588	0	4	8	15
							653	9									
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	146	1	11945	3	Y	536	534	0			17
							590	9									
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	134	1	10391	3	Y	483	485	0			15
							531	9									
07	12617	X	11261	-0-	-1356	-0-	134	1	10612	3	Y	467	466	0			16
							1	4	514	9							
08	12679	X	11491	-0-	-1188	-0-	129	1	10624	3	Y	671	653	0			34
							738	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

03	9052	X	7799	-0-	-1253	-0-	241	1	6282	3	Y	1159	1195	0			51
							1	4	1275	9							
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	233	1	6356	3	Y	1239	1226	0			64
							8	4	1363	9							
05	8029	X	7926	-0-	-103	-0-	239	1	6310	3	Y	1252	1073	0	154	1	89
							1377	9									
06	7770	X	7753	-0-	-17	-0-	242	1	6443	3	Y	970	1005	0			54
							1	4	1067	9							
07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	273	1	6894	3	Y	1077	1082	0			49
							1185	9									
*08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	231	1	6363	3	Y	1118	1098	0			69
							2	4	1230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	295	1	7691	3	Y	1071	1128	0			47
							2	4	1178	9							
04	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	248	1	6746	3	Y	970	967	0			50
							9	4	1067	9							
05	9362	X	7933	-0-	-1429	-0-	243	1	6412	3	Y	1161	995	0	133	1	83
							1	4	1277	9							
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	282	1	7472	3	Y	1335	1344	0			74
							1	4	1469	9							
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	326	1	8195	3	Y	1417	1426	0			65
							1559	9									
08	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	261	1	7200	3	Y	1395	1373	0			87
							2	4	1535	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
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	275	1	7150	3	Y	941	976	0			41
							2	4	1035	9							
04	7500	X	7070	-0-	-430	-0-	213	1	5814	3	Y	941	934	0			48
							8	4	1035	9							
05	7750	X	5982	-0-	-1768	-0-	179	1	4728	3	Y	977	836	0	119	1	70
							1075	9									
06	7500	X	5896	-0-	-1604	-0-	181	1	4780	3	Y	850	873	0			47
							935	9									
07	8959	X	6487	-0-	-2472	-0-	212	1	5355	3	Y	836	845	0			38
							920	9									
08	8463	X	6601	-0-	-1862	-0-	202	1	5575	3	Y	747	739	0			46
							2	4	822	9							

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
03	8587	X	3223	-0-	-5364	-0-	6	1	2192	3	Y	932	936	0			29
							1025	9									
04	9900	X	6629	-0-	-3271	-0-	15	1	5594	3	Y	926	931	0			24
							1	4	1019	9							
05	10230	X	6949	-0-	-3281	-0-	15	1	5831	3	Y	1003	993	0			34
							1103	9									
06	9900	X	6719	-0-	-3181	-0-	16	1	5610	3	Y	994	1005	0			23
							1093	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	17	1	5983	3	Y	979	972	0			30
							1077	9									
*08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	17	1	6049	3	Y	895	900	0			25
							985	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	224	1	8292	3	Y	240	241	0			16
							1	4	264	9							
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	210	1	7723	3	Y	220	225	0			11
							242	9									
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	229	1	7640	3	Y	265	262	0			14
							292	9									
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	229	1	7745	3	Y	292	294	0			12
							321	9									
07	8773	X	8601	-0-	-172	-0-	218	1	8001	3	Y	347	343	0			16
							382	9									
08	8773	X	8599	-0-	-174	-0-	223	1	7994	3	Y	347	341	0			22
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	2658	3	569	9	N	517	169	1			557
04	3030 X	2522	-0-	-508	-0-	2402	3	120	9	N	109	509	1			157
05	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2451	3	314	9	N	285	342	1			100
06	3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2234	3	294	9	N	267	148	1			219
07	3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2178	3	293	9	N	266	345	1			140
08	3224 X	2614	-0-	-610	-0-	2311	3	303	9	N	275	164	1			251

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	199	1	5189	3	Y	1262	1282	0			55
						1	4	1388	9							
04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	186	1	5090	3	Y	1370	1355	0			70
						7	4	1507	9							
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	184	1	4844	3	Y	1359	1164	0	168	1	97
						1495	9									
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	220	1	5836	3	Y	998	1040	0			55
						1	4	1098	9							
07	7440 X	6966	-0-	-474	-0-	221	1	5573	3	Y	1065	1071	0			49
						1172	9									
08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	191	1	5271	3	Y	1102	1082	0			69
						2	4	1212	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

03	6448 X	5320	-0-	-1128	-0-	194	1	4185	3	Y	855	856	0			41
						941	9									
04	6330 X	3705	-0-	-2625	-0-	177	1	2809	3	Y	654	640	0			55
						719	9									
05	7006 X	4396	-0-	-2610	-0-	196	1	3341	3	Y	781	789	0			47
						859	9									
06	6780 X	4526	-0-	-2254	-0-	193	1	3469	3	Y	785	775	0			57
						864	9									
07	5425 X	3099	-0-	-2326	-0-	108	1	2141	3	Y	773	774	0			56
						850	9									
08	5332 X	2805	-0-	-2527	-0-	98	1	1821	3	Y	805	829	0			32
						886	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

03	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	49	1	9701	3	Y	1232	1241	0			92
						7	4	1355	9							
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	36	1	7758	3	Y	834	865	0			61
						8	4	917	9							
05	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	66	1	11611	3	Y	653	666	0			48
						2	4	718	9							
06	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	76	1	11655	3	Y	553	551	0			50
						2	4	608	9							
07	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	78	1	11068	3	Y	794	761	0			83
						2	4	873	9							
08	12400 X	9821	-0-	-2579	-0-	51	1	8241	3	Y	1389	1369	0			103
						1	4	1528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611 X	3141	-0-	-2470	-0-	195	1	2176	3	Y	699	733	0			141
						1	4	769	9							
04	5430 X	3902	-0-	-1528	-0-	304	1	2857	3	Y	673	664	0			150
						1	4	740	9							
05	5456 X	3731	-0-	-1725	-0-	250	1	2801	3	Y	615	626	0			139
						3	4	677	9							
06	4860 X	3609	-0-	-1251	-0-	265	1	2653	3	Y	628	615	0			152
						691	9									
07	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	250	1	2329	3	Y	739	724	0			167
						813	9									
08	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	283	1	2553	3	Y	776	773	0			170
						854	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
03	8029 X	7697	-0-	-332	-0-	224	1	5836	3	Y	1487	1539	0			65
						1	4	1636	9							
04	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	234	1	6378	3	Y	1597	1580	0			82
						8	4	1757	9							
05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	271	1	7154	3	Y	1492	1279	0	189	1	106
						1	4	1641	9							
06	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	1336	1368	0			74
						1	4	1470	9							
07	8215 X	7220	-0-	-995	-0-	220	1	5550	3	Y	1317	1331	0			60
						1	4	1449	9							
08	8215 X	7226	-0-	-989	-0-	199	1	5466	3	Y	1417	1389	0			88
						2	4	1559	9							

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
03	9455 X	8981	-0-	-474	-0-	285	1	7434	3	Y	1145	1188	0			50
						2	4	1260	9							
04	8880 X	8834	-0-	-46	-0-	265	1	7236	3	Y	1204	1192	0			62
						9	4	1324	9							
05	9176 X	9064	-0-	-112	-0-	284	1	7499	3	Y	1164	997	0	146	1	83
						1	4	1280	9							
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	297	1	7890	3	Y	1076	1099	0			60
						1	4	1184	9							
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	327	1	8231	3	Y	1147	1154	0			53
						1	4	1262	9							
*08	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	270	1	7477	3	Y	1168	1148	0			73
						3	4	1285	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
03	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	181	1	4715	3	Y	1347	1387	0			59
						1	4	1482	9							
04	6990 X	6171	-0-	-819	-0-	169	1	4604	3	Y	1265	1259	0			65
						6	4	1392	9							
05	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	251	1	6612	3	Y	1275	1092	0	157	1	91
						1403	9									
06	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	235	1	6243	3	Y	1249	1271	0			69
						1374	9									
07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	262	1	6617	3	Y	1388	1393	0			64
						1527	9									
08	8277 X	7832	-0-	-445	-0-	220	1	6047	3	Y	1421	1397	0			88
						2	4	1563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	145	1	8150	3	Y	1084	1082	1			59
							3	4	1192	9							
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	134	1	7939	3	Y	1138	1098	1			99
							2	4	1252	9							
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	143	1	7766	3	Y	1127	1139	1			87
							6	4	1240	9							
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	137	1	7017	3	Y	921	966	1			42
							7	4	1013	9							
07	9641	X	8369	-0-	-1272	-0-	123	1	7135	3	Y	990	958	1			74
							22	4	1089	9							
08	9641	X	8714	-0-	-927	-0-	123	1	7560	3	Y	922	950	1			46
							17	4	1014	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
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	136	1	7692	3	Y	806	822	1			44
							3	4	887	9							
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	122	1	7235	3	Y	840	811	1			73
							2	4	924	9							
05	8184	X	7441	-0-	-743	-0-	122	1	6611	3	Y	639	663	1			49
							5	4	703	9							
06	8430	X	6417	-0-	-2013	-0-	111	1	5721	3	Y	527	552	1			24
							5	4	580	9							
07	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	123	1	7195	3	Y	720	690	1			54
							23	4	792	9							
08	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	119	1	7287	3	Y	641	663	1			32
							17	4	705	9							

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
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	211	1	11887	3	Y	674	690	1			37
							4	4	741	9							
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	197	1	11720	3	Y	620	603	1			54
							4	4	682	9							
05	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	212	1	11550	3	Y	616	622	1			48
							10	4	678	9							
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	197	1	10163	3	Y	548	571	1			25
							9	4	603	9							
07	13020	X	10395	-0-	-2625	-0-	166	1	9640	3	Y	508	495	1			38
							30	4	559	9							
08	13020	X	10061	-0-	-2959	-0-	152	1	9307	3	Y	528	540	1			26
							21	4	581	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	28	1	10091	3	Y	838	843	0			26
							2	4	922	9							
04	10560	X	7837	-0-	-2723	-0-	19	1	6912	3	Y	823	827	0			22
							1	4	905	9							
05	10912	X	8174	-0-	-2738	-0-	19	1	7178	3	Y	888	879	0			31
							977	9									
06	10680	X	7295	-0-	-3385	-0-	18	1	6325	3	Y	865	876	0			20
							952	9									
07	10633	X	7691	-0-	-2942	-0-	19	1	6731	3	Y	855	849	0			26
							941	9									
08	10633	X	7656	-0-	-2977	-0-	19	1	6786	3	Y	774	778	0			22
							851	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	22	1	8023	3	Y	1290	1297	0			40
							2	4	1419	9							
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	24	1	8959	3	Y	1305	1311	0			34
							2	4	1436	9							
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	22	1	8433	3	Y	1384	1370	0			48
							1522	9									
06	8010	X	7702	-0-	-308	-0-	17	1	6159	3	Y	1387	1403	0			32
							1526	9									
07	10571	X	7368	-0-	-3203	-0-	17	1	5890	3	Y	1328	1320	0			40
							1461	9									
08	10571	X	8684	-0-	-1887	-0-	20	1	7326	3	Y	1216	1222	0			34
							1338	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	40	1	2973	3	Y	346	185	1			285
							381	9									
04	3030	X	2117	-0-	-913	-0-	33	1	2084	3	Y	-0-	161	1			124
05	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	20	1	2977	3	Y	155	181	1			98
							171	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	23	1	3377	3	Y	182	100	1			180
							200	9									
07	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	8	1	2146	3	Y	224	257	1			147
							246	9									
08	3379	X	2472	-0-	-907	-0-	7	1	2330	3	Y	123	83	1			187
							135	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1190	3	381	9	N	346	183	1			357
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1392	3	25	9	N	23	296	1			84
05	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	997	3	101	9	N	92					176
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1315	3	206	9	N	187	169	1			194
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1211	3	177	9	N	161	173	1			182
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1139	3	167	9	N	152	158	1			176

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	81	1	7664	3	Y	1095	1076	1	12	8	61
							1205	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	29	1	6856	3	Y	1096	1093	1	8	8	56
							1206	9									
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	29	1	6950	3	Y	1104	1121	1			39
							1214	9									
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	28	1	6404	3	Y	1077	1079	1			37
							1185	9									
07	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	24	1	6534	3	Y	1032	1032	1			37
							1135	9									
08	8277	X	7622	-0-	-655	-0-	27	1	6450	3	Y	1041	1035	1	2	8	41
							1145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	53	1	5070	3	Y	937	930	1			53
							1031	9									
04	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	21	1	5038	3	Y	1009	1010	1			52
							1110	9									
05	6479	X	6073	-0-	-406	-0-	22	1	5229	3	Y	747	773	1			26
							822	9									
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	26	1	6003	3	Y	829	827	1			28
							912	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	21	1	5809	3	Y	1050	1040	1			38
							1155	9									
08	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	21	1	5192	3	Y	831	836	1			33
							914	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	5512	-0-	-2765	-0-	51	1	4828	3	Y	575	580	1			32
							633	9									
04	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	70	1	16315	3	Y	2192	2111	1			113
							2411	9									
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	56	1	13704	3	Y	2097	2137	1			73
							2307	9									
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	55	1	12609	3	Y	1786	1798	1			61
							1965	9									
07	19437	X	14220	-0-	-5217	-0-	46	1	12358	3	Y	1651	1652	1			60
							1816	9									
08	19437	X	13783	-0-	-5654	-0-	49	1	11908	3	Y	1660	1654	1			66
							1826	9									

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
03	8060	X	7960	-0-	-100	-0-	73	1	6910	3	Y	888	888	1			50
							977	9									
04	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	27	1	6215	3	Y	923	925	1			48
							1015	9									
05	8556	X	7160	-0-	-1396	-0-	25	1	6088	3	Y	952	967	1			33
							1047	9									
06	8280	X	7330	-0-	-950	-0-	28	1	6375	3	Y	843	847	1			29
							927	9									
07	7967	X	7664	-0-	-303	-0-	25	1	6726	3	Y	830	829	1			30
							913	9									
08	7967	X	7624	-0-	-343	-0-	28	1	6705	3	Y	810	808	1			32
							891	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
03	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	117	1	11172	3	Y	1006	1000	1			57
							1107	9									
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	41	1	9663	3	Y	1046	1049	1			54
							1151	9									
05	10199	X	9929	-0-	-270	-0-	37	1	8924	3	Y	880	903	1			31
							968	9									
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	41	1	9275	3	Y	803	807	1			27
							883	9									
07	12400	X	9715	-0-	-2685	-0-	32	1	8813	3	Y	791	789	1			29
							870	9									
08	12400	X	9394	-0-	-3006	-0-	35	1	8478	3	Y	801	798	1			32
							881	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	101	1	12557	3	Y	1259	1259	0			27
							7	4	1385	9							
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	101	1	11326	3	Y	1029	1024	0			32
							1	4	1132	9							
05	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	153	1	16378	3	Y	864	870	0			26
							3	4	950	9							
06	11730	X	11460	-0-	-270	-0-	104	1	10222	3	Y	1027	1024	0			29
							4	4	1130	9							
07	14229	X	6133	-0-	-8096	-0-	51	1	4758	3	Y	1204	1195	0			38
							1324	9									
08	15717	X	5628	-0-	-10089	-0-	43	1	4292	3	Y	1175	1178	0			35
							1293	9									

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
03	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	200	1	11226	3	Y	1365	1346	1			74
							4	4	1502	9							
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	180	1	10699	3	Y	1134	1110	1			98
							3	4	1247	9							
05	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	189	1	10281	3	Y	1099	1112	1			85
							8	4	1209	9							
06	12510	X	10799	-0-	-1711	-0-	186	1	9553	3	Y	955	996	1			44
							9	4	1051	9							
07	12927	X	11106	-0-	-1821	-0-	169	1	9839	3	Y	970	941	1			73
							31	4	1067	9							
08	12927	X	11559	-0-	-1368	-0-	169	1	10420	3	Y	860	890	1			43
							24	4	946	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	7260	-0-	-3869	-0-	38	1	6333	3	Y	808	735	1			160
							889	9									
04	10200	X	7906	-0-	-2294	-0-	40	1	6975	3	Y	809	877	1			92
							1	4	890	9							
05	10540	X	7735	-0-	-2805	-0-	25	1	6819	3	Y	810	791	1			111
							891	9									
06	9720	X	4836	-0-	-4884	-0-	16	1	4017	3	Y	730	634	1			207
							803	9									
07	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	40	1	8502	3	Y	1039	1079	1			167
							1143	9									
08	8184	X	8108	-0-	-76	-0-	32	1	7093	3	Y	894	912	1			149
							983	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	25	1	1163	3	Y	648	480	1	8	8	369
							713	9									
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	67	1	1575	3	Y	754	913	1			210
							829	9									
05	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	83	1	1436	3	Y	733	682	1			261
							806	9									
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	34	1	1768	3	Y	897	777	1			381
							987	9									
07	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	24	1	1751	3	Y	583	815	1			149
							641	9									
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	3	Y	794	667	1			276
							873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	60	1	15331	3	Y	1847	1851	0			39
							1	4	2032	9							
04	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	60	1	13994	3	Y	1700	1699	0			40
							1870	9									
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	64	1	14027	3	Y	1769	1753	0			56
							1946	9									
06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	75	1	13563	3	Y	1615	1603	0	31	1	37
							1777	9									
07	17236	X	16191	-0-	-1045	-0-	63	1	14311	3	Y	1651	1643	0			45
							1	4	1816	9							
08	17236	X	15213	-0-	-2023	-0-	39	1	13769	3	Y	1276	1299	0			22
							1	4	1404	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	59	1	12338	3	Y	1561	1609	0			45
							335	4	1717	9							
04	14220	X	11796	-0-	-2424	-0-	42	1	9959	3	Y	1631	1621	0			55
							1	4	1794	9							
05	15159	X	13942	-0-	-1217	-0-	49	1	10781	3	Y	2829	2797	0			87
							3112	9									
06	14670	X	12788	-0-	-1882	-0-	52	1	11214	3	Y	1384	1433	0			38
							1522	9									
07	15159	X	13716	-0-	-1443	-0-	51	1	12102	3	Y	1421	1420	0			39
							1563	9									
08	14446	X	12955	-0-	-1491	-0-	52	1	11406	3	Y	1268	1265	0			42
							102	4	1395	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

03	7998	X	6741	-0-	-1257	-0-	37	1	6014	3	Y	626	570	1			124
							1	4	689	9							
04	7740	X	3705	-0-	-4035	-0-	19	1	3262	3	Y	385	465	1			44
							424	9									
05	7998	X	7174	-0-	-824	-0-	25	1	6637	3	Y	465	445	1			64
							512	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	25	1	6362	3	Y	565	469	1			160
							1	4	622	9							
07	6727	X	5111	-0-	-1616	-0-	22	1	4539	3	Y	500	580	1			80
							550	9									
08	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	26	1	5798	3	Y	645	618	1			107
							710	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	234	1	1135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	223	1	1242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	227	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	321	1	1385	3	Y	18	13	1	3	8	2
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	74	1	6119	3	Y	465	406	1			130
						512	9									
04	6270 X	5971	-0-	-299	-0-	44	1	5543	3	Y	349	426	1			53
						384	9									
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	52	1	6576	3	Y	518	501	1			70
						570	9									
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	59	1	6236	3	Y	418	399	1			89
						460	9									
07	6696 X	5121	-0-	-1575	-0-	46	1	4753	3	Y	293	323	1			59
						322	9									
08	7192 X	5623	-0-	-1569	-0-	49	1	5119	3	Y	414	403	1			70
						455	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

03	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	2916	3	174	9	N	158					359
04	3210 X	3176	-0-	-34	-0-	3009	3	167	9	N	152	329	1			182
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3214	3	190	9	N	173	167	1			188
06	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	2959	3	184	9	N	167	155	1			200
07	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3034	3	172	9	N	156	173	1			183
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	2992	3	171	9	N	155	139	1			199

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3364	3	449	9	N	408	168	1			422
04	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2978	3	3	9	N	3	317	1			108
05	6851 X	3465	-0-	-3386	-0-	3215	3	250	9	N	227	169	1			166
06	6630 X	3108	-0-	-3522	-0-	2909	3	199	9	N	181	162	1			185
07	8277 X	2947	-0-	-5330	-0-	2771	3	176	9	N	160	168	1			177
08	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3110	3	190	9	N	173	157	1			193

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

03	9176 X	8564	-0-	-612	-0-	208	1	7690	3	Y	605	605	0			39
						666	9									
04	8880 X	8817	-0-	-63	-0-	219	1	8019	3	Y	526	539	0			26
						579	9									
05	9176 X	8823	-0-	-353	-0-	241	1	8043	3	Y	490	490	0			26
						539	9									
06	8880 X	8484	-0-	-396	-0-	229	1	7714	3	Y	492	498	0			20
						541	9									
07	9641 X	8530	-0-	-1111	-0-	210	1	7730	3	Y	536	531	0			25
						590	9									
08	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	214	1	7693	3	Y	523	515	0			33
						575	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

03	5797 X	5140	-0-	-657	-0-	131	1	4166	3	Y	765	831	0			116
						1	4	842	9							
04	5610 X	4663	-0-	-947	-0-	107	1	3568	3	Y	894	853	0			157
						5	4	983	9							
05	5797 X	4918	-0-	-879	-0-	119	1	3737	3	Y	955	1037	0			75
						11	4	1051	9							
06	5550 X	4985	-0-	-565	-0-	112	1	3991	3	Y	796	789	0			82
						6	4	876	9							
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	112	1	4093	3	Y	782	779	0			85
						8	4	860	9							
*08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	106	1	3929	3	Y	847	843	0			89
						5	4	932	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983 X	5424	-0-	-559	-0-	141	1	4472	3	Y	735	781	0			111
						2	4	809	9							
04	5790 X	5346	-0-	-444	-0-	135	1	4481	3	Y	658	654	0			115
						6	4	724	9							
05	5983 X	5229	-0-	-754	-0-	138	1	4345	3	Y	665	728	0			52
						14	4	732	9							
06	5340 X	4723	-0-	-617	-0-	109	1	3882	3	Y	660	644	0			68
						6	4	726	9							
07	5518 X	4695	-0-	-823	-0-	106	1	3874	3	Y	644	642	0			70
						7	4	708	9							
08	5518 X	4850	-0-	-668	-0-	109	1	4045	3	Y	628	632	0			66
						5	4	691	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161 X	5565	-0-	-1596	-0-	138	1	4366	3	Y	964	1057	0			146
						1	4	1060	9							
04	6930 X	5969	-0-	-961	-0-	135	1	4489	3	Y	1217	1150	0			213
						6	4	1339	9							
05	6634 X	5638	-0-	-996	-0-	136	1	4299	3	Y	1082	1210	0			85
						13	4	1190	9							
06	6420 X	5528	-0-	-892	-0-	118	1	4200	3	Y	1094	1066	0			113
						7	4	1203	9							
07	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	119	1	4320	3	Y	1061	1059	0			115
						8	4	1167	9							
08	6076 X	4931	-0-	-1145	-0-	102	1	3762	3	Y	966	980	0			101
						4	4	1063	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. (I) GAS 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	9548 X	6973	-0-	-2575	-0-	169	1	6274	3	Y	482	484	0			31
						530	9									
04	9240 X	7029	-0-	-2211	-0-	175	1	6404	3	Y	409	420	0			20
						450	9									
05	9424 X	7627	-0-	-1797	-0-	211	1	7027	3	Y	354	355	0			19
						389	9									
06	9000 X	7761	-0-	-1239	-0-	211	1	7145	3	Y	368	372	0			15
						405	9									
07	7626 X	7361	-0-	-265	-0-	183	1	6738	3	Y	400	396	0			19
						440	9									
08	7626 X	6323	-0-	-1303	-0-	162	1	5809	3	Y	320	319	0			20
						352	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. (I) GAS 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	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	192	1	13129	3	Y	512	508	0			15
						3	4	563	9							
04	13770 X	12930	-0-	-840	-0-	157	1	12176	3	Y	543	544	0			14
						597	9									
05	14229 X	13819	-0-	-410	-0-	160	1	13123	3	Y	487	485	0			16
						536	9									
06	13770 X	12778	-0-	-992	-0-	157	1	12219	3	Y	365	370	0			11
						402	9									
07	13888 X	13261	-0-	-627	-0-	161	1	12740	3	Y	326	326	0			11
						1	4	359	9							
08	13888 X	13051	-0-	-837	-0-	151	1	12370	3	Y	482	469	0			24
						530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14694	X	14212	-0-	-482	-0-	198	1	13495	3	Y	469	468	0			13
							3	4	516	9							
04	14220	X	12807	-0-	-1413	-0-	156	1	12141	3	Y	464	465	0			12
							510	9									
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	181	1	14800	3	Y	445	442	0			15
							490	9									
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	175	1	13644	3	Y	413	416	0			12
							454	9									
07	15624	X	13230	-0-	-2394	-0-	159	1	12615	3	Y	414	412	0			14
							1	4	455	9							
08	15469	X	12504	-0-	-2965	-0-	145	1	11921	3	Y	398	392	0			20
							438	9									

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
03	20460	X	12089	-0-	-8371	-0-	168	1	11518	3	Y	364	363	0			10
							3	4	400	9							
04	15300	X	11678	-0-	-3622	-0-	141	1	11009	3	Y	480	478	0			12
							528	9									
05	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	149	1	12199	3	Y	463	460	0			15
							509	9									
06	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	161	1	12583	3	Y	443	445	0			13
							487	9									
07	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	167	1	13222	3	Y	435	433	0			15
							1	4	479	9							
08	12865	X	12529	-0-	-336	-0-	145	1	11924	3	Y	418	412	0			21
							460	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
03	9393	X	4970	-0-	-4423	-0-	156	1	4055	3	Y	689	712	0			30
							1	4	758	9							
04	9090	X	6835	-0-	-2255	-0-	215	1	5852	3	Y	691	685	0			36
							8	4	760	9							
05	9393	X	7329	-0-	-2064	-0-	241	1	6371	3	Y	652	559	0	82	1	47
							717	9									
06	8220	X	6180	-0-	-2040	-0-	196	1	5180	3	Y	731	737	0			41
							804	9									
07	7688	X	6316	-0-	-1372	-0-	207	1	5225	3	Y	804	808	0			37
							884	9									
08	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	178	1	4891	3	Y	713	706	0			44
							2	4	784	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
03	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	201	1	5218	3	Y	1082	1114	0			47
							1	4	1190	9							
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	211	1	5734	3	Y	1102	1092	0			57
							7	4	1212	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	226	1	5942	3	Y	973	834	0	127	1	69
							1070	9									
06	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	196	1	5193	3	Y	872	893	0			48
							959	9									
07	6913	X	6111	-0-	-802	-0-	201	1	5089	3	Y	746	760	0			34
							821	9									
08	6913	X	5838	-0-	-1075	-0-	192	1	5277	3	Y	334	347	0			21
							2	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	9067	-0-	-3519	-0-	226	1	8367	3	Y	431	426	0			28
							474	9									
04	12180	X	7314	-0-	-4866	-0-	181	1	6634	3	Y	454	460	0			22
							499	9									
05	10974	X	6823	-0-	-4151	-0-	184	1	6113	3	Y	478	475	0			25
							526	9									
06	10620	X	6470	-0-	-4150	-0-	172	1	5791	3	Y	461	467	0			19
							507	9									
07	10199	X	6105	-0-	-4094	-0-	148	1	5465	3	Y	447	445	0			21
							492	9									
08	9052	X	6305	-0-	-2747	-0-	157	1	5641	3	Y	461	453	0			29
							507	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	12329	-0-	-4442	-0-	17	1	11646	3	Y	605	311	0	287	1	34
							666	9									
04	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	21	1	16292	3	Y	719	734	0			19
							791	9									
05	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	24	1	17374	3	Y	896	877	0			38
							180	4	986	9							
06	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	23	1	15722	3	Y	786	797	0			27
							170	4	865	9							
07	17670	X	17046	-0-	-624	-0-	26	1	16188	3	Y	706	699	0			34
							55	4	777	9							
08	18569	X	16791	-0-	-1778	-0-	30	1	16016	3	Y	677	685	0			26
							745	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. (I) GAS 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	11253	X	11083	-0-	-170	-0-	15	1	10692	3	Y	342	176	0	161	1	19
							376	9									
04	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	14	1	10690	3	Y	649	651	0			17
							714	9									
05	11253	X	10767	-0-	-486	-0-	14	1	9987	3	Y	602	593	0			26
							104	4	662	9							
06	10890	X	10513	-0-	-377	-0-	14	1	9888	3	Y	458	468	0			16
							107	4	504	9							
07	11811	X	10326	-0-	-1485	-0-	16	1	9886	3	Y	355	354	0			17
							33	4	391	9							
08	11811	X	10174	-0-	-1637	-0-	19	1	9773	3	Y	347	351	0			13
							382	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. (I) GAS 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	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	356	1	9276	3	Y	1714	1777	0			75
							2	4	1885	9							
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	266	1	7259	3	Y	1735	1721	0			89
							10	4	1909	9							
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	270	1	7122	3	Y	1737	1488	0	214	1	124
							1911	9									
06	7650	X	7181	-0-	-469	-0-	198	1	5259	3	Y	1566	1603	0			87
							1	4	1723	9							
07	11532	X	7362	-0-	-4170	-0-	215	1	5425	3	Y	1565	1580	0			72
							1722	9									
08	11532	X	8177	-0-	-3355	-0-	236	1	6499	3	Y	1309	1300	0			81
							2	4	1440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	4223	-0-	-4674	-0-	404	1	3000	3	Y	744	744	0			61
							1	4	818	9							
04	8610	X	3827	-0-	-4783	-0-	289	1	2820	3	Y	651	624	0			88
							2	4	716	9							
05	8060	X	3877	-0-	-4183	-0-	343	1	2850	3	Y	621	625	0			84
							1	4	683	9							
06	5310	X	3502	-0-	-1808	-0-	301	1	2533	3	Y	607	450	0	156	1	85
							668	9									
07	4712	X	3709	-0-	-1003	-0-	269	1	2648	3	Y	720	712	0			93
							792	9									
08	4216	X	3297	-0-	-919	-0-	261	1	2149	3	Y	806	821	0			78
							887	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	240	1	13529	3	Y	1349	1343	1	6	8	73
							5	4	1484	9							
04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	191	1	11331	3	Y	1333	1284	1	7	8	115
							3	4	1466	9							
05	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	196	1	10612	3	Y	1278	1294	1			99
							9	4	1406	9							
06	11790	X	10946	-0-	-844	-0-	186	1	9554	3	Y	1088	1137	1			50
							9	4	1197	9							
07	15252	X	13343	-0-	-1909	-0-	203	1	11818	3	Y	1168	1130	1			88
							37	4	1285	9							
08	15252	X	12898	-0-	-2354	-0-	187	1	11479	3	Y	1095	1129	1			54
							27	4	1205	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. (I) GAS 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	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	51	1	15855	3	Y	722	715	0			21
							4	4	794	9							
04	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	47	1	15440	3	Y	786	790	0			17
							9	4	865	9							
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	18	1	14829	3	Y	781	781	0			17
							7	4	859	9							
06	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	17	1	14730	3	Y	746	743	0			20
							1	4	821	9							
07	16492	X	16072	-0-	-420	-0-	16	1	15218	3	Y	762	751	0			31
							838	9									
08	16492	X	14386	-0-	-2106	-0-	14	1	13669	3	Y	639	593	0	40	1	37
							703	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. (I) GAS 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	8525	X	5620	-0-	-2905	-0-	370	1	4520	3	Y	664	649	0			71
							730	9									
04	7770	X	4857	-0-	-2913	-0-	284	1	4032	3	Y	492	492	0			71
							541	9									
05	8029	X	6788	-0-	-1241	-0-	414	1	5667	3	Y	643	670	0			44
							707	9									
06	7770	X	6518	-0-	-1252	-0-	409	1	5501	3	Y	553	428	0	100	1	69
							608	9									
07	7285	X	6324	-0-	-961	-0-	382	1	5512	3	Y	391	412	0			48
							430	9									
08	6789	X	5685	-0-	-1104	-0-	346	1	4946	3	Y	357	359	0			46
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	120	1	14927	3	Y	1131	1136	0			25
							8	4	1244	9							
04	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	115	1	12800	3	Y	948	943	0			30
							2	4	1043	9							
05	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	162	1	17407	3	Y	1010	1009	0			31
							3	4	1111	9							
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	124	1	12064	3	Y	1270	1266	0			35
							4	4	1397	9							
07	16306	X	6232	-0-	-10074	-0-	50	1	4579	3	Y	1457	1446	0			46
							1603	9									
08	18693	X	5195	-0-	-13498	-0-	37	1	3719	3	Y	1308	1315	0			39
							1439	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	429	1	3188	3	Y	496	489	0			41
							546	9									
04	3750	X	2848	-0-	-902	-0-	220	1	2141	3	Y	442	423	0			60
							1	4	486	9							
05	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	231	1	1919	3	Y	406	411	0			55
							1	4	447	9							
06	4020	X	1166	-0-	-2854	-0-	76	1	631	3	Y	417	306	0	107	1	59
							459	9									
07	4154	X	2896	-0-	-1258	-0-	195	1	1921	3	Y	709	677	0			91
							780	9									
08	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	296	1	2440	3	Y	777	785	0	9	8	74
							855	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	271	1	9725	3	Y	1354	1343	0			132
							4	4	1489	9							
04	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	331	1	10854	3	Y	1823	1819	0			136
							8	4	2005	9							
05	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	65	1	15437	3	Y	1732	1804	0	51	1	13
							38	4	1905	9							
06	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	51	1	14532	3	Y	1674	1653	0	22	1	12
							10	4	1841	9							
07	13640	X	13485	-0-	-155	-0-	39	1	11703	3	Y	1577	1580	0			9
							8	4	1735	9							
08	17453	X	12943	-0-	-4510	-0-	36	1	11240	3	Y	1511	1507	0			13
							5	4	1662	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

03	9455	X	5894	-0-	-3561	-0-	88	1	5127	3	Y	617	611	0	2	8	15
							679	9									
04	9150	X	6970	-0-	-2180	-0-	116	1	6029	3	Y	749	715	0	26	8	23
							1	4	824	9							
05	8773	X	5889	-0-	-2884	-0-	107	1	5094	3	Y	625	623	0			25
							688	9									
06	7020	X	5044	-0-	-1976	-0-	92	1	4314	3	Y	580	577	0			28
							638	9									
07	7192	X	5022	-0-	-2170	-0-	96	1	4348	3	Y	525	530	0			23
							578	9									
08	7192	X	2558	-0-	-4634	-0-	45	1	1987	3	Y	478	486	0			15
							526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	6942	-0-	-2854	-0-	477	1	5820	3	Y	586	582	0			63
							645	9									
04	9480	X	6265	-0-	-3215	-0-	382	1	5400	3	Y	439	439	0			63
							483	9									
05	9331	X	7215	-0-	-2116	-0-	441	1	6048	3	Y	660	678	0			45
							726	9									
06	9030	X	7292	-0-	-1738	-0-	461	1	6193	3	Y	580	448	0	105	1	72
							638	9									
07	9207	X	6726	-0-	-2481	-0-	408	1	5893	3	Y	386	410	0			48
							425	9									
08	7223	X	7158	-0-	-65	-0-	428	1	6145	3	Y	532	511	0			69
							585	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

03	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	63	1	5193	3	Y	304	279	1			85
							334	9									
04	6600	X	5434	-0-	-1166	-0-	41	1	5143	3	Y	227	278	1			34
							250	9									
05	6820	X	5461	-0-	-1359	-0-	40	1	5087	3	Y	304	297	1			41
							334	9									
06	6390	X	6062	-0-	-328	-0-	54	1	5699	3	Y	281	262	1			60
							309	9									
07	6014	X	5055	-0-	-959	-0-	46	1	4745	3	Y	240	252	1			48
							264	9									
*08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	55	1	5731	3	Y	249	255	1			42
							274	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	397	1	2949	3	Y	650	653	0			53
							715	9									
04	4200	X	3402	-0-	-798	-0-	263	1	2566	3	Y	520	503	0			70
							1	4	572	9							
05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	312	1	2591	3	Y	524	523	0			71
							1	4	576	9							
06	4710	X	3633	-0-	-1077	-0-	325	1	2741	3	Y	515	381	0	133	1	72
							567	9									
07	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	293	1	2896	3	Y	716	696	0			92
							788	9									
08	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	337	1	2791	3	Y	823	835	0			80
							905	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4491	3	162	9	N	147					289
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4091	3	124	9	N	113	169	1			233
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4277	3	129	9	N	117	158	1			192
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4297	3	139	9	N	126	170	1			148
07	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	4356	3	122	9	N	111	169	1			90
08	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4186	3	119	9	N	108					198

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

03	4588	X	4583	-0-	-5	-0-	4469	3	114	9	N	104					313
04	4440	X	3231	-0-	-1209	-0-	3130	3	101	9	N	92	319	1			86
05	4588	X	4082	-0-	-506	-0-	3968	3	114	9	N	104					190
06	4440	X	3862	-0-	-578	-0-	3750	3	112	9	N	102	155	1			137
07	5053	X	3948	-0-	-1105	-0-	3837	3	111	9	N	101	155	1			83
08	4588	X	3500	-0-	-1088	-0-	3390	3	110	9	N	100					183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	77	1	2056	3	Y	1167	1176	0			36
							10	4	1284	9							
04	4260	X	2829	-0-	-1431	-0-	67	1	1475	3	Y	1167	1133	0			70
							3	4	1284	9							
05	4216	X	1476	-0-	-2740	-0-	62	1	598	3	Y	741	740	0			71
							1	4	815	9							
06	4080	X	2426	-0-	-1654	-0-	90	1	864	3	Y	1336	909	0	401	1	97
							2	4	1470	9							
07	2976	X	2223	-0-	-753	-0-	62	1	699	3	Y	1329	1331	0			95
							1462	9									
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					95

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
03	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	258	1	3133	3	Y	95	155	0			10
							105	9									
04	4110	X	3625	-0-	-485	-0-	238	1	3373	3	Y	13	21	0			2
							14	9									
05	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	273	1	3736	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
06	4110	X	2921	-0-	-1189	-0-	191	1	2566	3	Y	149	104	0	27	1	19
							164	9									
07	5518	X	2954	-0-	-2564	-0-	174	1	2515	3	Y	241	230	0			30
							265	9									
08	4030	X	1898	-0-	-2132	-0-	110	1	1587	3	Y	183	189	0			24
							201	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	3809	3	476	9	N	433	171	1			498
04	4380	X	3677	-0-	-703	-0-	3312	3	365	9	N	332	685	1			145
05	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	3901	3	470	9	N	427	342	1			230
06	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3540	3	399	9	N	363	506	1			87
07	4309	X	3919	-0-	-390	-0-	3522	3	397	9	N	361	340	1			108
08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	3913	3	439	9	N	399	349	1			158

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	48	1	5512	3	Y	548	580	0			19
							10	4	603	9							
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	53	1	8411	3	Y	1005	1006	0			18
							11	4	1106	9							
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	59	1	8950	3	Y	810	816	0			12
							5	4	891	9							
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	43	1	8404	3	Y	1091	1078	0	6	1	19
							3	4	1200	9							
07	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	48	1	8378	3	Y	1257	1257	0			19
							2	4	1383	9							
08	9920	X	8410	-0-	-1510	-0-	40	1	7069	3	Y	1164	1164	0			19
							21	4	1280	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	34	1	3931	3	Y	360	384	0			13
							8	4	396	9							
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	40	1	6202	3	Y	656	657	0			12
							8	4	722	9							
05	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	35	1	5399	3	Y	637	640	0			9
							3	4	701	9							
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	28	1	5354	3	Y	766	758	0	4	1	13
							2	4	843	9							
07	7192	X	6580	-0-	-612	-0-	33	1	5553	3	Y	903	902	0			14
							1	4	993	9							
08	7192	X	6102	-0-	-1090	-0-	29	1	5145	3	Y	829	830	0			13
							16	4	912	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4518	-0-	-1496	-0-	37	1	4115	3	Y	325	346	0			11
							8	4	358	9							
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	40	1	6323	3	Y	653	652	0			12
							9	4	718	9							
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	39	1	5989	3	Y	460	465	0			7
							3	4	506	9							
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	29	1	5661	3	Y	612	605	0	3	1	11
							2	4	673	9							
07	7595	X	6348	-0-	-1247	-0-	31	1	5470	3	Y	769	768	0			12
							1	4	846	9							
08	7316	X	4721	-0-	-2595	-0-	24	1	4076	3	Y	554	557	0			9
							12	4	609	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. (I) GAS 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	13640	X	6471	-0-	-7169	-0-	9	1	6177	3	Y	259	133	0	121	1	15
							285	9									
04	12870	X	7144	-0-	-5726	-0-	9	1	6493	3	Y	584	584	0			15
							642	9									
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	3	Y	234	239	0			10
							71	4	257	9							
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	10	1	6551	3	Y	255	256	0			9
							71	4	281	9							
07	7378	X	7149	-0-	-229	-0-	11	1	6839	3	Y	251	248	0			12
							23	4	276	9							
08	7378	X	7032	-0-	-346	-0-	13	1	6767	3	Y	229	232	0			9
							252	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. (I) GAS 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	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	46	1	3791	3	Y	340	322	1			95
							374	9									
04	6150	X	2353	-0-	-3797	-0-	16	1	2075	3	Y	238	297	1			36
							262	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	50	1	6388	3	Y	298	294	1			40
							328	9									
06	5610	X	4966	-0-	-644	-0-	43	1	4510	3	Y	375	335	1			80
							413	9									
07	5797	X	4730	-0-	-1067	-0-	42	1	4368	3	Y	291	312	1			59
							320	9									
08	6758	X	4944	-0-	-1814	-0-	44	1	4588	3	Y	284	295	1			48
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6602	-0-	-311	-0-	74	1	6122	3	Y	369	322	1			103
							406	9									
04	6150	X	5863	-0-	-287	-0-	44	1	5567	3	Y	229	297	1			35
							252	9									
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	48	1	6150	3	Y	335	325	1			45
							369	9									
06	6390	X	6370	-0-	-20	-0-	57	1	5976	3	Y	306	286	1			65
							337	9									
07	6603	X	4984	-0-	-1619	-0-	45	1	4656	3	Y	257	270	1			52
							283	9									
08	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	54	1	5546	3	Y	296	298	1			50
							326	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	5141	-0-	-3539	-0-	40	1	4575	3	Y	470	495	0			16
							9	4	517	9							
04	8400	X	7066	-0-	-1334	-0-	38	1	6054	3	Y	878	878	0			16
							8	4	966	9							
05	8494	X	7092	-0-	-1402	-0-	41	1	6100	3	Y	862	865	0			13
							3	4	948	9							
06	8070	X	7225	-0-	-845	-0-	33	1	6251	3	Y	854	846	0	6	1	15
							2	4	939	9							
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	37	1	6439	3	Y	993	993	0			15
							2	4	1092	9							
*08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	39	1	6766	3	Y	989	983	0	5	8	16
							21	4	1088	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. (I) GAS 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	10478	X	7101	-0-	-3377	-0-	58	1	6583	3	Y	407	431	0			14
							12	4	448	9							
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	60	1	9355	3	Y	755	755	0			14
							13	4	831	9							
05	9641	X	9077	-0-	-564	-0-	54	1	8275	3	Y	676	680	0			10
							4	4	744	9							
06	8850	X	7979	-0-	-871	-0-	36	1	6976	3	Y	877	867	0	5	1	15
							2	4	965	9							
07	10602	X	8393	-0-	-2209	-0-	42	1	7276	3	Y	975	975	0			15
							2	4	1073	9							
08	10602	X	8200	-0-	-2402	-0-	41	1	7146	3	Y	901	902	0			14
							22	4	991	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. (I) GAS 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	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	180	1	4859	3	Y	1283	1292	0			39
							23	4	1411	9							
04	8490	X	6786	-0-	-1704	-0-	233	1	5181	3	Y	1239	1204	0			74
							9	4	1363	9							
05	8773	X	4786	-0-	-3987	-0-	377	1	3586	3	Y	741	744	0			71
							8	4	815	9							
06	8490	X	5730	-0-	-2760	-0-	403	1	3874	3	Y	1314	893	0	396	1	96
							8	4	1445	9							
07	7006	X	4883	-0-	-2123	-0-	265	1	2984	3	Y	1484	1474	0			106
							2	4	1632	9							
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	7	-0-	-5325	-0-	5	3	2	9	Y	2	24	0			-0-
04	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	55	1	13165	3	Y	2211	2136	0			75
							2	4	2432	9							
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	55	1	11984	3	Y	3101	3080	0			96
							1	4	3411	9							
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	57	1	12266	3	Y	1517	1571	0			42
							1669	9									
07	16182	X	14183	-0-	-1999	-0-	54	1	12704	3	Y	1295	1301	0			36
							1425	9									
08	16182	X	14022	-0-	-2160	-0-	57	1	12482	3	Y	1246	1240	0			42
							112	4	1371	9							

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
03	11842	X	8648	-0-	-3194	-0-	33	1	6965	3	Y	1328	1366	0			38
							189	4	1461	9							
04	11250	X	8819	-0-	-2431	-0-	31	1	7378	3	Y	1281	1276	0			43
							1	4	1409	9							
05	11439	X	9272	-0-	-2167	-0-	41	1	9003	3	Y	207	244	0			6
							228	9									
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	44	1	9454	3	Y	877	859	0			24
							965	9									
07	10571	X	10048	-0-	-523	-0-	38	1	8890	3	Y	1018	1014	0			28
							1120	9									
08	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	35	1	7610	3	Y	875	874	0			29
							68	4	963	9							

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
03	9021	X	7689	-0-	-1332	-0-	221	1	5968	3	Y	1338	1345	0			41
							28	4	1472	9							
04	8730	X	6195	-0-	-2535	-0-	217	1	4816	3	Y	1049	1027	0			63
							8	4	1154	9							
05	8401	X	4946	-0-	-3455	-0-	413	1	3927	3	Y	544	555	0			52
							8	4	598	9							
06	8130	X	5752	-0-	-2378	-0-	428	1	4106	3	Y	1099	747	0	324	1	80
							9	4	1209	9							
07	7936	X	5791	-0-	-2145	-0-	346	1	3906	3	Y	1397	1377	0			100
							2	4	1537	9							
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					100

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
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	240	1	16363	3	Y	571	566	0			16
							4	4	628	9							
04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	238	1	18503	3	Y	649	649	0			16
							1	4	714	9							
05	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	242	1	19758	3	Y	500	500	0			16
							550	9									
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	215	1	16664	3	Y	445	448	0			13
							490	9									
07	20119	X	18003	-0-	-2116	-0-	219	1	17279	3	Y	458	455	0			16
							1	4	504	9							
08	20553	X	16406	-0-	-4147	-0-	191	1	15739	3	Y	433	427	0			22
							476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	197	1	13494	3	Y	497	497	0			14
						3	4	547	9							
04	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	139	1	10838	3	Y	308	314	0			8
						339	9									
05	15221 X	11067	-0-	-4154	-0-	130	1	10626	3	Y	283	282	0			9
						311	9									
06	14730 X	12580	-0-	-2150	-0-	157	1	12174	3	Y	226	228	0			7
						249	9									
07	14601 X	13751	-0-	-850	-0-	168	1	13273	3	Y	281	278	0			10
						1	4	309	9							
08	14229 X	13453	-0-	-776	-0-	156	1	12884	3	Y	375	366	0			19
						413	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

03	13919 X	13599	-0-	-320	-0-	131	1	11309	3	Y	1961	1957	0			21
						2	4	2157	9							
04	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	165	1	11630	3	Y	1514	1506	0			29
						8	4	1665	9							
05	13795 X	13718	-0-	-77	-0-	55	1	11450	3	Y	2002	2003	0			28
						11	4	2202	9							
06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	42	1	11652	3	Y	1920	1916	0			32
						2112	9									
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	46	1	12149	3	Y	1948	1950	0			30
						2143	9									
08	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	41	1	10896	3	Y	1885	1881	0			34
						1	4	2074	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

03	16430 X	10671	-0-	-5759	-0-	142	1	9714	3	Y	739	729	0			21
						2	4	813	9							
04	15540 X	2686	-0-	-12854	-0-	32	1	2483	3	Y	155	172	0			4
						171	9									
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

03	3565 X	2727	-0-	-838	-0-	24	1	2041	3	Y	602	600	0			7
						662	9									
04	2850 X	2605	-0-	-245	-0-	32	1	2261	3	Y	282	284	0			5
						2	4	310	9							
05	3162 X	2614	-0-	-548	-0-	11	1	2392	3	Y	190	192	0			3
						2	4	209	9							
06	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	9	1	2445	3	Y	94	95	0			2
						103	9									
07	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	9	1	2367	3	Y	202	201	0			3
						222	9									
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2514	3	Y	230	229	0			4
						253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	19419	-0-	19419	19419	178	1	18025	3	Y	1105	1003	0			102
						1216	9									
08	T. A.	12473	-0-	12473	31892	112	1	11618	3	Y	675	699	0			78
						743	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

03	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	331	1	22612	3	Y	724	718	0			21
						5	4	796	9							
04	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	281	1	21765	3	Y	752	754	0			19
						1	4	827	9							
05	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	281	1	22974	3	Y	719	715	0			23
						791	9									
06	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	276	1	21538	3	Y	614	618	0			19
						675	9									
07	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	291	1	23029	3	Y	555	555	0			19
						1	4	611	9							
08	24056 X	22807	-0-	-1249	-0-	265	1	21860	3	Y	620	608	0			31
						682	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

03	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	94	1	8110	3	Y	1008	1005	0			11
						2	4	1109	9							
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	94	1	6644	3	Y	723	720	0			14
						5	4	795	9							
05	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	31	1	6603	3	Y	1066	1065	0			15
						7	4	1173	9							
06	9000 X	7427	-0-	-1573	-0-	23	1	6303	3	Y	1001	999	0			17
						1101	9									
07	9300 X	7358	-0-	-1942	-0-	24	1	6216	3	Y	1016	1017	0			16
						1118	9									
08	9300 X	7087	-0-	-2213	-0-	22	1	6018	3	Y	951	950	0			17
						1	4	1046	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

03	7285 X	4126	-0-	-3159	-0-	46	1	3787	3	Y	266	246	1			74
						293	9									
04	6780 X	2832	-0-	-3948	-0-	21	1	2585	3	Y	205	248	1			31
						226	9									
05	6448 X	3340	-0-	-3108	-0-	23	1	2975	3	Y	311	300	1			42
						342	9									
06	6180 X	3146	-0-	-3034	-0-	26	1	2754	3	Y	333	304	1			71
						366	9									
07	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	22	1	2344	3	Y	219	246	1			44
						241	9									
08	4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	27	1	2794	3	Y	192	204	1			32
						211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9827	X	8551	-0-	-1276	-0-	227	1	6926	3	Y	1271	1291	0			40
							1398	9									
04	9930	X	8465	-0-	-1465	-0-	211	1	6747	3	Y	1369	1361	0			48
							1	4	1506	9							
05	10261	X	7514	-0-	-2747	-0-	190	1	6098	3	Y	1114	1111	0			51
							1	4	1225	9							
06	9930	X	6947	-0-	-2983	-0-	165	1	5460	3	Y	1201	1207	0			45
							1	4	1321	9							
07	8959	X	7233	-0-	-1726	-0-	205	1	5758	3	Y	1154	1150	0			49
							1	4	1269	9							
08	8742	X	7004	-0-	-1738	-0-	209	1	5632	3	Y	1057	1078	0			28
							1163	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
03	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	119	1	17287	3	Y	1174	1180	0	1	8	156
							15	4	1291	9							
04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	116	1	15873	3	Y	1064	1074	0	2	8	144
							2	4	1170	9							
05	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	117	1	15746	3	Y	967	929	0			182
							1	4	1064	9							
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	94	1	14804	3	Y	974	983	0			173
							1	4	1071	9							
07	18724	X	16272	-0-	-2452	-0-	117	1	15154	3	Y	910	933	0			150
							1001	9									
08	18724	X	15690	-0-	-3034	-0-	94	1	14589	3	Y	912	894	0			168
							4	4	1003	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	89	1	12905	3	Y	1025	1014	0			136
							11	4	1128	9							
04	12900	X	12599	-0-	-301	-0-	84	1	11554	3	Y	872	890	0			118
							2	4	959	9							
05	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	93	1	12501	3	Y	851	809	0			160
							1	4	936	9							
06	13680	X	12673	-0-	-1007	-0-	74	1	11662	3	Y	851	860	0			151
							1	4	936	9							
07	14136	X	12784	-0-	-1352	-0-	91	1	11804	3	Y	807	825	0			133
							1	4	888	9							
08	14136	X	13100	-0-	-1036	-0-	78	1	12125	3	Y	812	795	0			150
							4	4	893	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. (I) GAS 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	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	78	1	11222	3	Y	901	916	0			120
							10	4	991	9							
04	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	81	1	11182	3	Y	856	860	0			116
							2	4	942	9							
05	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	84	1	11284	3	Y	781	750	0			147
							1	4	859	9							
06	11910	X	11581	-0-	-329	-0-	67	1	10636	3	Y	798	803	0			142
							878	9									
07	12617	X	11657	-0-	-960	-0-	83	1	10760	3	Y	740	760	0			122
							814	9									
08	12617	X	11257	-0-	-1360	-0-	66	1	10349	3	Y	763	744	0			141
							3	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	2309	3	Y	893	899	0			73
							982	9									
04	3780	X	2650	-0-	-1130	-0-	162	1	1581	3	Y	824	786	0			111
							1	4	906	9							
05	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	295	1	2445	3	Y	921	908	0			124
							1	4	1013	9							
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	192	1	1615	3	Y	718	556	0	185	1	101
							790	9									
07	3596	X	2220	-0-	-1376	-0-	175	1	1729	3	Y	287	351	0			37
							316	9									
08	3751	X	2026	-0-	-1725	-0-	178	1	1464	3	Y	349	352	0			34
							384	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. (I) GAS 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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	78	1	6375	3	Y	405	367	1			113
							446	9									
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	67	1	8503	3	Y	299	367	1			45
							329	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	50	1	6354	3	Y	384	377	1			52
							422	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	46	1	4828	3	Y	333	314	1			71
							366	9									
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	91	1	9491	3	Y	376	371	1			76
							414	9									
08	9207	X	7173	-0-	-2034	-0-	64	1	6568	3	Y	492	485	1			83
							541	9									

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
03	10819	X	8743	-0-	-2076	-0-	224	1	6830	3	Y	1535	1559	0			48
							1689	9									
04	9360	X	8122	-0-	-1238	-0-	197	1	6308	3	Y	1469	1466	0			51
							1	4	1616	9							
05	9703	X	7962	-0-	-1741	-0-	193	1	6180	3	Y	1444	1428	0			67
							1	4	1588	9							
06	9390	X	7706	-0-	-1684	-0-	181	1	6033	3	Y	1355	1371	0			51
							1	4	1491	9							
07	9703	X	7323	-0-	-2380	-0-	202	1	5664	3	Y	1324	1319	0			56
							1	4	1456	9							
08	8742	X	7261	-0-	-1481	-0-	209	1	5664	3	Y	1261	1284	0			33
							1	4	1387	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5338	-0-	-2629	-0-	137	1	4199	3	Y	911	930	0			28
							1002	9									
04	7350	X	4141	-0-	-3209	-0-	97	1	3116	3	Y	843	842	0			29
							1	4	927	9							
05	7378	X	4667	-0-	-2711	-0-	108	1	3470	3	Y	990	973	0			46
							1089	9									
06	5160	X	4921	-0-	-239	-0-	109	1	3633	3	Y	1072	1078	0			40
							1179	9									
07	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	132	1	3717	3	Y	1059	1054	0			45
							1	4	1165	9							
08	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	136	1	3666	3	Y	955	975	0			25
							1051	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	125	-0-	-30	-0-	1	1	48	3	Y	69	34	1	12	8	33
							76	9									
04	240	X	88	-0-	-152	-0-	2	1	43	3	Y	39	61	1			11
							43	9									
05	310	X	81	-0-	-229	-0-	2	1	42	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
06	300	X	100	-0-	-200	-0-	25	3	75	9	Y	68	51	1			29
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	26	3	35	9	Y	32	53	1			8
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	27	3	32	9	Y	29	27	1			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	32	1	3571	3	Y	417	448	0			27
							459	9									
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	42	1	4432	3	Y	608	593	0			42
							669	9									
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	41	1	6826	3	Y	1062	804	0	273	1	27
							1168	9									
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	19	1	6108	3	Y	1040	1052	0			15
							1144	9									
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	41	1	7697	3	Y	929	923	0			21
							1022	9									
*08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	50	1	7623	3	Y	842	841	0			22
							1	4	926	9							

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
03	10168	X	8767	-0-	-1401	-0-	68	1	7703	3	Y	905	909	0			59
							996	9									
04	9840	X	8193	-0-	-1647	-0-	68	1	7144	3	Y	892	890	0			61
							981	9									
05	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	52	1	8800	3	Y	1072	815	0	291	1	27
							1179	9									
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	27	1	8640	3	Y	1035	1047	0			15
							1139	9									
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	46	1	8713	3	Y	901	896	0			20
							991	9									
08	10044	X	7737	-0-	-2307	-0-	47	1	7041	3	Y	589	594	0			15
							1	4	648	9							

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
03	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	211	1	3240	3	Y	485	457	1			52
							534	9									
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	184	1	2820	3	Y	622	643	1	1	3	30
							684	9									
05	5022	X	3743	-0-	-1279	-0-	178	1	3095	3	Y	427	410	1			47
							470	9									
06	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	171	1	3559	3	Y	484	492	1			39
							532	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	3	Y	587	597	1			29
							646	9									
*08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	223	1	3875	3	Y	628	587	1			70
							691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	185	1	10749	3	Y	785	787	0			62
							14	4	864	9							
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	226	1	10869	3	Y	691	708	0			45
							9	4	760	9							
05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	267	1	11252	3	Y	745	701	0	25	1	64
							10	4	820	9							
06	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	174	1	11258	3	Y	629	639	0			54
							692	9									
07	12307	X	11367	-0-	-940	-0-	147	1	10574	3	Y	587	580	0			61
							646	9									
08	12338	X	11302	-0-	-1036	-0-	151	1	10443	3	Y	644	650	0			55
							708	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
03	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	123	1	7180	3	Y	272	275	0			21
							9	4	299	9							
04	7950	X	6381	-0-	-1569	-0-	125	1	5996	3	Y	232	238	0			15
							5	4	255	9							
05	7781	X	7185	-0-	-596	-0-	159	1	6684	3	Y	305	286	0	8	1	26
							6	4	336	9							
06	7500	X	7317	-0-	-183	-0-	106	1	6859	3	Y	320	318	0			28
							352	9									
07	7626	X	6522	-0-	-1104	-0-	85	1	6156	3	Y	255	256	0			27
							281	9									
08	7626	X	6276	-0-	-1350	-0-	85	1	5860	3	Y	301	302	0			26
							331	9									

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
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	212	1	12350	3	Y	750	752	0			59
							16	4	825	9							
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	226	1	10849	3	Y	682	696	0			45
							9	4	750	9							
05	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	286	1	12016	3	Y	702	662	0	25	1	60
							11	4	772	9							
06	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	179	1	11571	3	Y	666	669	0			57
							1	4	733	9							
07	13392	X	12681	-0-	-711	-0-	163	1	11736	3	Y	710	693	0			74
							1	4	781	9							
08	13392	X	12774	-0-	-618	-0-	173	1	11918	3	Y	620	641	0			53
							1	4	682	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	143	79	1			122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	223	1			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	107	1			39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	117	1			63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	170	1			29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	88	1			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4475	-0-	-1074	-0-	374	1	3534	3	Y	514	521	0			75
							2	4	565	9							
04	5370	X	2292	-0-	-3078	-0-	199	1	1872	3	Y	201	249	0			27
							221	9									
05	5549	X	2239	-0-	-3310	-0-	194	1	2001	3	Y	39	62	0			4
							1	4	43	9							
06	5370	X	3330	-0-	-2040	-0-	220	1	2426	3	Y	620	563	0			61
							2	4	682	9							
07	6262	X	4044	-0-	-2218	-0-	342	1	3130	3	Y	520	496	0			85
							572	9									
08	4464	X	3587	-0-	-877	-0-	250	1	2920	3	Y	378	400	0			63
							1	4	416	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	126	1	7282	3	Y	386	384	0			30
							9	4	425	9							
04	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	132	1	6355	3	Y	345	352	0			23
							5	4	380	9							
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	172	1	7216	3	Y	340	321	0	13	1	29
							7	4	374	9							
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	107	1	6913	3	Y	329	330	0			28
							362	9									
07	9021	X	6207	-0-	-2814	-0-	80	1	5769	3	Y	325	319	0			34
							358	9									
08	7843	X	5715	-0-	-2128	-0-	77	1	5296	3	Y	311	319	0			26
							342	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	372	371	0			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	241	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	353	0			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	393	391	0			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	399	400	0			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	436	434	0			8

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	191	191	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	137	0			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	143	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	159	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	160	0			2
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	3	Y	113	113	0			2
							124	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	69	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	83	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	253	1	5438	3	Y	830	825	0			39
						913	9									
04	5760 X	3475	-0-	-2285	-0-	192	1	3043	3	Y	218	239	0			18
						240	9									
05	5952 X	5718	-0-	-234	-0-	280	1	4776	3	Y	602	584	0			36
						662	9									
06	6390 X	5522	-0-	-868	-0-	252	1	4542	3	Y	662	650	0			48
						728	9									
07	6324 X	5739	-0-	-585	-0-	241	1	4810	3	Y	625	628	0			45
						688	9									
08	6324 X	5696	-0-	-628	-0-	251	1	4690	3	Y	686	704	0			27
						755	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
03	4154 X	3828	-0-	-326	-0-	128	1	2762	3	Y	853	853	0			41
						938	9									
04	3090 X	2447	-0-	-643	-0-	135	1	2127	3	Y	168	195	0			14
						185	9									
05	5115 X	3590	-0-	-1525	-0-	176	1	3003	3	Y	374	366	0			22
						411	9									
06	4950 X	3955	-0-	-995	-0-	180	1	3245	3	Y	482	469	0			35
						530	9									
07	4495 X	3835	-0-	-660	-0-	169	1	3371	3	Y	268	284	0			19
						295	9									
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	207	1	3888	3	Y	50	67	0			2
						55	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	274	1	5926	3	Y	1603	1597	0	3	8	76
						1	4	1763	9							
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	283	1	4483	3	Y	1036	1024	0			88
						1	4	1140	9							
05	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	326	1	5529	3	Y	1466	1466	0			88
						1613	9									
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	305	1	5473	3	Y	1397	1384	0			101
						1	4	1537	9							
07	8680 X	7753	-0-	-927	-0-	300	1	5950	3	Y	1365	1368	0			98
						1	4	1502	9							
08	7967 X	7550	-0-	-417	-0-	305	1	5691	3	Y	1412	1455	0			55
						1	4	1553	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634 X	3796	-0-	-2838	-0-	28	1	3173	3	Y	541	550	0			35
						595	9									
04	6330 X	6046	-0-	-284	-0-	49	1	5105	3	Y	811	790	0			56
						892	9									
05	6541 X	5444	-0-	-1097	-0-	27	1	4671	3	Y	678	519	0	198	1	17
						746	9									
06	5340 X	5333	-0-	-7	-0-	14	1	4553	3	Y	696	703	0			10
						766	9									
07	6262 X	5292	-0-	-970	-0-	24	1	4622	3	Y	587	584	0			13
						646	9									
08	6262 X	5290	-0-	-972	-0-	31	1	4722	3	Y	487	487	0			13
						1	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	11255	3	Y	1419	1426	0			92
						1561	9									
04	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	100	1	10509	3	Y	1456	1448	0			100
						1602	9									
05	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	74	1	12631	3	Y	1878	1427	0	504	1	47
						2066	9									
06	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	34	1	10827	3	Y	1436	1462	0			21
						1580	9									
07	18011 X	15213	-0-	-2798	-0-	72	1	13756	3	Y	1259	1251	0			29
						1385	9									
*08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	99	1	14867	3	Y	1098	1098	0			29
						2	4	1208	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	100	1	11300	3	Y	1322	1329	0			86
						1454	9									
04	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	98	1	10339	3	Y	1337	1331	0			92
						1471	9									
05	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	62	1	10563	3	Y	1700	1292	0	457	1	43
						1870	9									
06	12450 X	11713	-0-	-737	-0-	31	1	9874	3	Y	1644	1663	0			24
						1808	9									
07	12865 X	11242	-0-	-1623	-0-	50	1	9671	3	Y	1383	1376	0			31
						1521	9									
08	12865 X	2573	-0-	-10292	-0-	14	1	2195	3	Y	331	353	0			9
						364	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	113	1	12731	3	Y	1676	1652	0			109
						1844	9									
04	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	124	1	13134	3	Y	1734	1724	0			119
						1907	9									
05	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	87	1	14699	3	Y	2652	2011	0	693	1	67
						2917	9									
06	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	38	1	12075	3	Y	2385	2417	0			35
						2624	9									
07	15686 X	14532	-0-	-1154	-0-	64	1	12192	3	Y	2069	2057	0			47
						2276	9									
08	17701 X	6216	-0-	-11485	-0-	36	1	5363	3	Y	742	770	0			19
						1	4	816	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	79	1	15597	3	Y	838	833	0			68
						3	4	922	9							
04	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	83	1	16120	3	Y	846	820	0			94
						4	4	931	9							
05	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	140	1	16089	3	Y	670	710	0			54
						2	4	737	9							
06	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	76	1	15605	3	Y	782	773	0			63
						2	4	860	9							
07	17701 X	16999	-0-	-702	-0-	65	1	16035	3	Y	817	800	0			80
						899	9									
08	17701 X	9434	-0-	-8267	-0-	52	1	8880	3	Y	456	478	0			58
						502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23219 X	14893	-0-	-8326	-0-	71	1	14030	3	Y	717	712	0			58
						3	4	789	9							
04	18180 X	14278	-0-	-3902	-0-	70	1	13446	3	Y	689	671	0			76
						4	4	758	9							
05	16771 X	14759	-0-	-2012	-0-	122	1	14027	3	Y	553	584	0			45
						2	4	608	9							
06	15330 X	13406	-0-	-1924	-0-	62	1	12704	3	Y	580	578	0			47
						2	4	638	9							
07	15686 X	14936	-0-	-750	-0-	58	1	14177	3	Y	637	622	0			62
						701	9									
08	14880 X	8629	-0-	-6251	-0-	48	1	8206	3	Y	341	360	0			43
						375	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492 X	11729	-0-	-4763	-0-	55	1	10809	3	Y	784	777	0			64
						3	4	862	9							
04	12450 X	10819	-0-	-1631	-0-	51	1	9950	3	Y	741	723	0			82
						3	4	815	9							
05	12865 X	10284	-0-	-2581	-0-	83	1	9548	3	Y	593	627	0			48
						1	4	652	9							
06	12150 X	10480	-0-	-1670	-0-	48	1	9670	3	Y	692	684	0			56
						1	4	761	9							
07	12183 X	10249	-0-	-1934	-0-	39	1	9504	3	Y	642	635	0			63
						706	9									
08	11718 X	5610	-0-	-6108	-0-	30	1	5206	3	Y	340	360	0			43
						374	9									

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
03	13020 X	11891	-0-	-1129	-0-	74	1	9970	3	Y	1676	1656	0			154
						3	4	1844	9							
04	11940 X	11272	-0-	-668	-0-	70	1	9443	3	Y	1596	1616	0	4	8	130
						3	4	1756	9							
05	11718 X	10924	-0-	-794	-0-	68	1	9175	3	Y	1527	1577	0			80
						1	4	1680	9							
06	11520 X	7633	-0-	-3887	-0-	51	1	6262	3	Y	1200	1208	0			72
						1320	9									
07	10757 X	2929	-0-	-7828	-0-	20	1	2430	3	Y	435	480	0			27
						479	9									
08	10757 X	3257	-0-	-7500	-0-	22	1	2706	3	Y	481	479	0			29
						529	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
03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	63	1	13230	3	Y	1056	1033	0			30
						360	4	1162	9							
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	58	1	14024	3	Y	1466	1446	0			50
						2	4	1613	9							
05	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	47	1	10348	3	Y	1657	1656	0			51
						1	4	1823	9							
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	56	1	12114	3	Y	1478	1488	0			41
						1626	9									
07	16213 X	13085	-0-	-3128	-0-	49	1	11540	3	Y	1360	1363	0			38
						1496	9									
08	16213 X	11859	-0-	-4354	-0-	48	1	10462	3	Y	1141	1141	0			38
						94	4	1255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043 X	902	-0-	-13141	-0-	3	1	694	3	Y	169	188	0			5
						19	4	186	9							
04	13080 X	1111	-0-	-11969	-0-	5	1	1088	3	Y	16	20	0			1
						18	9									
05	13516 X	16	-0-	-13500	-0-	12	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	8850 X	171	-0-	-8679	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	57	1	13321	3	Y	442	430	0			12
						486	9									
*08	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	71	1	15518	3	Y	1743	1697	0			58
						139	4	1917	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
03	4092 X	2066	-0-	-2026	-0-	9	1	1941	3	Y	57	58	0			2
						53	4	63	9							
04	3960 X	1165	-0-	-2795	-0-	5	1	1101	3	Y	54	54	0			2
						59	9									
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	10	12	0			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	15	15	0			-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	51	50	0			1
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	41	41	0			1

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
03	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	43	1	8992	3	Y	1497	1532	0			43
						245	4	1647	9							
04	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	34	1	8188	3	Y	1196	1199	0			40
						1	4	1316	9							
05	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	44	1	9694	3	Y	1331	1330	0			41
						1464	9									
06	10410 X	9850	-0-	-560	-0-	39	1	8382	3	Y	1299	1304	0			36
						1429	9									
07	10912 X	9168	-0-	-1744	-0-	33	1	7889	3	Y	1133	1138	0			31
						1246	9									
08	11191 X	8433	-0-	-2758	-0-	33	1	7251	3	Y	985	983	0			33
						65	4	1084	9							

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
03	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	47	1	9860	3	Y	902	924	0			26
						268	4	992	9							
04	12300 X	8777	-0-	-3523	-0-	33	1	8112	3	Y	574	581	0			19
						1	4	631	9							
05	12710 X	7487	-0-	-5223	-0-	31	1	6691	3	Y	695	693	0			21
						765	9									
06	12300 X	7660	-0-	-4640	-0-	32	1	7003	3	Y	568	573	0			16
						625	9									
07	11346 X	8451	-0-	-2895	-0-	33	1	7711	3	Y	642	640	0			18
						1	4	706	9							
08	11160 X	8733	-0-	-2427	-0-	34	1	7426	3	Y	1096	1077	0			37
						67	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959 X	7589	-0-	-1370	-0-	32	1	6653	3	Y	657	674	0			19
						181	4	723	9							
04	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	28	1	6884	3	Y	380	386	0			13
						1	4	418	9							
05	8959 X	7478	-0-	-1481	-0-	33	1	7091	3	Y	321	324	0			10
						1	4	353	9							
06	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	37	1	8055	3	Y	544	539	0			15
						598	9									
07	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	51	1	11996	3	Y	1451	1426	0			40
						1	4	1596	9							
*08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	49	1	10718	3	Y	1146	1148	0			38
						96	4	1261	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	230	1	6513	3	Y	332	347	0			4
						6	4	365	9							
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	201	1	6894	3	Y	578	579	0			3
						2	4	636	9							
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	195	1	6544	3	Y	739	735	0			7
						21	4	813	9							
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	208	1	6635	3	Y	1254	1243	0			18
						10	4	1379	9							
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	268	1	8220	3	Y	1030	1033	0	4	1	11
						20	4	1133	9							
*08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	198	1	8760	3	Y	749	752	0			8
						17	4	824	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	214	1	6081	3	Y	285	297	0			3
						5	4	314	9							
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	132	1	4521	3	Y	457	458	0			2
						1	4	503	9							
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	155	1	5198	3	Y	607	604	0			5
						17	4	668	9							
06	6120 X	6038	-0-	-82	-0-	155	1	4968	3	Y	825	818	0			12
						7	4	908	9							
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	190	1	5823	3	Y	787	788	0	3	1	8
						15	4	866	9							
08	6603 X	5180	-0-	-1423	-0-	103	1	4521	3	Y	498	501	0			5
						8	4	548	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	13	1	8291	3	Y	262	271	0			22
						288	9									
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	11	1	7400	3	Y	276	278	0			20
						304	9									
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	14	1	8148	3	Y	256	258	0			18
						282	9									
06	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	11	1	8084	3	Y	256	244	0			30
						282	9									
07	8587 X	6980	-0-	-1607	-0-	9	1	6681	3	Y	264	273	0			21
						290	9									
*08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8655	3	Y	180	185	0			16
						1	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	10	1	6395	3	Y	188	198	0			16
							207	9									
04	5760	X	5616	-0-	-144	-0-	8	1	5422	3	Y	169	173	0			12
							186	9									
05	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	9	1	5183	3	Y	119	123	0			8
							131	9									
06	6390	X	4530	-0-	-1860	-0-	6	1	4362	3	Y	147	138	0			17
							162	9									
07	6603	X	4378	-0-	-2225	-0-	5	1	4173	3	Y	182	185	0			14
							200	9									
08	6603	X	4225	-0-	-2378	-0-	4	1	3979	3	Y	220	214	0			20
							242	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
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	18	1	11740	3	Y	537	542	0	1	8	45
							591	9									
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	16	1	10553	3	Y	527	531	0	3	8	38
							580	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	15	1	8970	3	Y	426	434	0			30
							469	9									
06	8700	X	8576	-0-	-124	-0-	11	1	8064	3	Y	455	431	0			54
							501	9									
07	12834	X	7044	-0-	-5790	-0-	9	1	6602	3	Y	394	417	0			31
							433	9									
08	12338	X	7681	-0-	-4657	-0-	8	1	7302	3	Y	337	337	0	1	8	30
							371	9									

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
03	5735	X	3249	-0-	-2486	-0-	34	1	3003	3	Y	193	204	0			25
							212	9									
04	5130	X	4168	-0-	-962	-0-	43	1	3869	3	Y	233	212	0			46
							256	9									
05	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	48	1	3904	3	Y	149	174	0			21
							164	9									
06	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	40	1	3119	3	Y	180	172	0			29
							198	9									
07	4309	X	3302	-0-	-1007	-0-	31	1	3113	3	Y	144	160	0			13
							158	9									
08	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	29	1	2970	3	Y	170	163	0			20
							187	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
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	103	1	9134	3	Y	287	307	0			37
							316	9									
04	8670	X	8271	-0-	-399	-0-	87	1	7881	3	Y	275	258	0			54
							303	9									
05	8959	X	7990	-0-	-969	-0-	94	1	7620	3	Y	251	270	0			35
							276	9									
06	8670	X	5917	-0-	-2753	-0-	72	1	5643	3	Y	184	189	0			30
							202	9									
07	9548	X	7777	-0-	-1771	-0-	73	1	7429	3	Y	250	257	0			23
							275	9									
08	9548	X	7377	-0-	-2171	-0-	67	1	7014	3	Y	269	261	0			31
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	5453	-0-	-3041	-0-	58	1	5164	3	Y	210	226	0			27
							231	9									
04	8130	X	5260	-0-	-2870	-0-	55	1	4937	3	Y	244	223	0			48
							268	9									
05	7905	X	7135	-0-	-770	-0-	84	1	6795	3	Y	233	249	0			32
							256	9									
06	7080	X	5570	-0-	-1510	-0-	67	1	5264	3	Y	217	214	0			35
							239	9									
07	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	49	1	5005	3	Y	190	207	0			18
							209	9									
08	7130	X	4333	-0-	-2797	-0-	39	1	4084	3	Y	191	187	0			22
							210	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

03	6324	X	3951	-0-	-2373	-0-	41	1	3596	3	Y	285	297	0			37
							314	9									
04	5880	X	4372	-0-	-1508	-0-	44	1	4003	3	Y	295	274	0			58
							325	9									
05	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	58	1	4723	3	Y	269	290	0			37
							296	9									
06	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	51	1	3977	3	Y	222	223	0			36
							244	9									
07	5177	X	4033	-0-	-1144	-0-	36	1	3686	3	Y	283	293	0			26
							311	9									
08	5084	X	2728	-0-	-2356	-0-	23	1	2420	3	Y	259	255	0			30
							285	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

03	13237	X	8219	-0-	-5018	-0-	12	1	7984	3	Y	203	214	0			17
							223	9									
04	12120	X	7180	-0-	-4940	-0-	10	1	6941	3	Y	208	208	0	2	8	15
							229	9									
05	11811	X	9060	-0-	-2751	-0-	15	1	8800	3	Y	223	222	0			16
							245	9									
06	11430	X	10105	-0-	-1325	-0-	13	1	9822	3	Y	245	232	0			29
							270	9									
07	10602	X	9845	-0-	-757	-0-	12	1	9606	3	Y	206	219	0			16
							227	9									
*08	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	13	1	12427	3	Y	160	162	0			14
							1	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	7967	-0-	-2852	-0-	86	1	7626	3	N	232	242	0			30
							255	9									
04	9780	X	8686	-0-	-1094	-0-	92	1	8337	3	N	234	218	0			46
							257	9									
05	10106	X	8093	-0-	-2013	-0-	97	1	7834	3	N	147	173	0			20
							162	9									
06	9510	X	7410	-0-	-2100	-0-	91	1	7122	3	N	179	170	0			29
							197	9									
07	8990	X	7467	-0-	-1523	-0-	71	1	7217	3	N	163	177	0			15
							179	9									
08	8990	X	7218	-0-	-1772	-0-	67	1	6951	3	N	182	176	0			21
							200	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	158	1	14039	3	N	347	372	0			45
							382	9									
04	11100	X	9772	-0-	-1328	-0-	103	1	9282	3	N	352	328	0			69
							387	9									
05	11470	X	5931	-0-	-5539	-0-	68	1	5437	3	N	387	402	0			54
							426	9									
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	139	1	10803	3	N	329	330	0			53
							362	9									
07	14570	X	11961	-0-	-2609	-0-	114	1	11520	3	N	297	323	0			27
							327	9									
08	14570	X	11902	-0-	-2668	-0-	110	1	11427	3	N	332	321	0			38
							365	9									

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
03	6417	X	3792	-0-	-2625	-0-	6	1	3604	3	Y	165	168	0			14
							182	9									
04	6210	X	3425	-0-	-2785	-0-	5	1	3219	3	Y	183	184	0			13
							201	9									
05	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	8	1	4907	3	Y	235	232	0			16
							259	9									
06	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	6	1	4458	3	Y	153	151	0			18
							168	9									
07	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	5	1	3540	3	Y	163	168	0			13
							179	9									
08	5177	X	3360	-0-	-1817	-0-	3	1	3127	3	Y	209	203	0			19
							230	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
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	82	1	11047	3	N	1590	1581	0			146
							3	4	1749	9							
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	77	1	10363	3	N	1461	1488	0			119
							3	4	1607	9							
05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	84	1	11337	3	N	1507	1547	0			79
							1	4	1658	9							
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	98	1	12091	3	N	1582	1566	0			95
							1740	9									
07	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	117	1	14481	3	N	1767	1754	0			108
							1944	9									
*08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	120	1	14853	3	N	1980	1967	0			121
							2178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	10708	-0-	-2064	-0-	65	1	8695	3	Y	1769	1771	0			162
							2	4	1946	9							
04	12360	X	8809	-0-	-3551	-0-	52	1	6989	3	Y	1605	1636	0			131
							2	4	1766	9							
05	12772	X	9271	-0-	-3501	-0-	56	1	7538	3	Y	1524	1575	0			80
							1	4	1676	9							
06	11820	X	9627	-0-	-2193	-0-	64	1	7906	3	Y	1506	1496	0			90
							1657	9									
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	70	1	8728	3	Y	1655	1644	0			101
							1821	9									
*08	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	69	1	8512	3	Y	1628	1630	0			99
							1791	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

03	11129	X	1237	-0-	-9892	-0-	5	1	960	3	Y	246	288	0			18
							1	4	271	9							
04	10770	X	8161	-0-	-2609	-0-	35	1	7505	3	Y	557	534	0			41
							8	4	613	9							
05	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	58	1	10244	3	Y	1076	1038	0			79
							2	4	1184	9							
06	10770	X	9885	-0-	-885	-0-	57	1	8729	3	Y	998	987	0			90
							1	4	1098	9							
07	10633	X	10579	-0-	-54	-0-	66	1	9500	3	Y	919	913	0			96
							2	4	1011	9							
08	10633	X	9869	-0-	-764	-0-	57	1	9150	3	Y	601	653	0			44
							1	4	661	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

03	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	78	1	15399	3	Y	283	285	0			21
							11	4	311	9							
04	7890	X	7524	-0-	-366	-0-	33	1	6966	3	Y	471	458	0			34
							7	4	518	9							
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8094	3	Y	588	579	0			43
							2	4	647	9							
06	11190	X	8564	-0-	-2626	-0-	52	1	7951	3	Y	509	506	0			46
							1	4	560	9							
07	15810	X	6127	-0-	-9683	-0-	41	1	5818	3	Y	243	264	0			25
							1	4	267	9							
08	15810	X	10178	-0-	-5632	-0-	60	1	9552	3	Y	514	501	0			38
							1	4	565	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

03	9920	X	5663	-0-	-4257	-0-	25	1	4993	3	Y	583	598	0			44
							4	4	641	9							
04	9600	X	5911	-0-	-3689	-0-	26	1	5609	3	Y	245	271	0			18
							6	4	270	9							
05	9920	X	2975	-0-	-6945	-0-	13	1	2289	3	Y	612	585	0			45
							673	9									
06	9600	X	5610	-0-	-3990	-0-	32	1	4979	3	Y	544	540	0			49
							1	4	598	9							
07	8494	X	6775	-0-	-1719	-0-	42	1	6042	3	Y	626	610	0			65
							2	4	689	9							
*08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	44	1	6968	3	Y	609	629	0			45
							1	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	171	1	11696	3	Y	322	322	0			9
						3	4	354	9							
04	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	181	1	13987	3	Y	511	507	0			13
						562	9									
05	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	453	451	0			15
						498	9									
06	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	210	1	16310	3	Y	377	381	0			11
						415	9									
07	15221 X	13790	-0-	-1431	-0-	168	1	13247	3	Y	340	339	0			12
						1	4	374	9							
08	15500 X	13565	-0-	-1935	-0-	158	1	13024	3	Y	348	342	0			18
						383	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

03	23312 X	15413	-0-	-7899	-0-	74	1	14466	3	N	791	788	0	2	8	64
						3	4	870	9							
04	17550 X	13552	-0-	-3998	-0-	65	1	12613	3	N	792	767	0	1	8	88
						3	4	871	9							
05	18135 X	12913	-0-	-5222	-0-	105	1	12129	3	N	615	653	0			50
						2	4	677	9							
06	15570 X	12319	-0-	-3251	-0-	56	1	11504	3	N	688	682	0			56
						2	4	757	9							
07	15872 X	12116	-0-	-3756	-0-	46	1	11379	3	N	628	622	0			62
						691	9									
08	15407 X	5694	-0-	-9713	-0-	31	1	5329	3	N	304	327	0			39
						334	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

03	1147 X	1013	-0-	-134	-0-	9	1	753	3	Y	228	222	1			42
						251	9									
04	990 X	811	-0-	-179	-0-	7	1	575	3	Y	208	232	1			18
						229	9									
05	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	778	3	Y	209	194	1			33
						230	9									
06	990 X	816	-0-	-174	-0-	9	1	579	3	Y	207	208	1			32
						228	9									
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	Y	218	222	1			28
						240	9									
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	9	1	842	3	Y	179	183	1	2	8	22
						197	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	79	1	6541	3	Y	708	673	1			130
						1	4	779	9							
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	69	1	5416	3	Y	460	551	1			39
						1	4	506	9							
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	113	1	7179	3	Y	470	435	1			74
						517	9									
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	87	1	5842	3	Y	431	438	1			67
						474	9									
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	98	1	7060	3	Y	361	382	1			46
						397	9									
08	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	68	1	6607	3	Y	386	384	1			48
						425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	9727	-0-	-844	-0-	15	1	9466	3	Y	224	233	0			19
							246	9									
04	10230	X	9702	-0-	-528	-0-	14	1	9448	3	Y	218	221	0			16
							240	9									
05	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	16	1	9125	3	Y	205	207	0			14
							226	9									
06	10230	X	9537	-0-	-693	-0-	13	1	9269	3	Y	232	219	0			27
							255	9									
07	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	12	1	9194	3	Y	217	227	0			17
							239	9									
08	10013	X	8841	-0-	-1172	-0-	9	1	8625	3	Y	187	187	0			17
							1	4	206	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

03	10385	X	8435	-0-	-1950	-0-	33	1	6943	3	Y	1325	1303	0			94
							1	4	1458	9							
04	9810	X	8180	-0-	-1630	-0-	35	1	6964	3	Y	1072	1071	0			95
							2	4	1179	9							
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	38	1	7894	3	Y	626	672	0			49
							1	4	689	9							
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	38	1	8027	3	Y	593	589	0			53
							2	4	652	9							
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	38	1	8432	3	Y	557	573	0			37
							1	4	613	9							
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	42	1	8390	3	Y	522	525	0			34
							574	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	13516	X	11930	-0-	-1586	-0-	48	1	10274	3	Y	1460	1447	0			104
							2	4	1606	9							
04	13080	X	11660	-0-	-1420	-0-	51	1	10286	3	Y	1201	1198	0			107
							2	4	1321	9							
05	13516	X	11926	-0-	-1590	-0-	54	1	11173	3	Y	634	692	0			49
							2	4	697	9							
06	13080	X	10268	-0-	-2812	-0-	45	1	9575	3	Y	587	584	0			52
							2	4	646	9							
07	12059	X	11865	-0-	-194	-0-	51	1	11201	3	Y	555	570	0			37
							2	4	611	9							
08	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	55	1	11176	3	Y	553	554	0			36
							1	4	608	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6113	-0-	-1327	-0-	24	1	4603	3	Y	1348	1303	0			101
							3	4	1483	9							
04	7200	X	6322	-0-	-878	-0-	22	1	4761	3	Y	1395	1394	0			102
							4	4	1535	9							
05	6138	X	3751	-0-	-2387	-0-	20	1	3408	3	Y	293	374	0			21
							1	4	322	9							
06	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	23	1	3466	3	Y	103	115	0			9
							113	9									
07	6541	X	1530	-0-	-5011	-0-	9	1	1350	3	Y	155	148	0			16
							171	9									
*08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	63	1	10170	3	Y	268	264	0			20
							1	4	295	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	68	1	13310	3	Y	651	651	0			49
							9	4	716	9							
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	51	1	10829	3	Y	709	706	0			52
							10	4	780	9							
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	65	1	11478	3	Y	913	898	0			67
							2	4	1004	9							
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	66	1	10091	3	Y	787	783	0			71
							2	4	866	9							
07	14105	X	13393	-0-	-712	-0-	88	1	12587	3	Y	650	653	0			68
							3	4	715	9							
08	14105	X	1502	-0-	-12603	-0-	8	1	1359	3	Y	123	182	0			9
							135	9									

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
03	2945	X	1569	-0-	-1376	-0-	1365	3	204	9	N	185					293
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2427	3	317	9	N	288	472	1			109
05	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2484	3	305	9	N	277	163	1			223
06	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2417	3	283	9	N	257	168	1			312
07	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2292	3	228	9	N	207	343	1			176
08	2821	X	591	-0-	-2230	-0-	550	3	41	9	N	37					213

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	9	1	1850	3	Y	537	510	0	20	8	37
							591	9									
04	3000	X	1998	-0-	-1002	-0-	8	1	1573	3	Y	379	370	0	14	8	32
							417	9									
05	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	11	1	2287	3	Y	196	213	0			15
							216	9									
06	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	10	1	2124	3	Y	61	71	0			5
							1	4	67	9							
07	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	11	1	2367	3	Y	193	185	0			13
							212	9									
08	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	8	1	1582	3	Y	197	197	0			13
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	12	1	2615	3	Y	409	404	0			29
						450	9									
04	3300 X	1825	-0-	-1475	-0-	8	1	1556	3	Y	237	245	0			21
						261	9									
05	3410 X	2163	-0-	-1247	-0-	10	1	1982	3	Y	155	164	0			12
						171	9									
06	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	9	1	1922	3	Y	92	96	0			8
						101	9									
07	4836 X	2611	-0-	-2225	-0-	11	1	2400	3	Y	182	178	0			12
						200	9									
08	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	12	1	2460	3	Y	175	176	0			11
						193	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	330	328	0			9
						2	4	363	9							
04	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	137	1	10665	3	Y	368	368	0			9
						405	9									
05	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	150	1	12217	3	Y	491	484	0			16
						540	9									
06	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	154	1	11981	3	Y	408	412	0			12
						449	9									
07	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	157	1	12449	3	Y	444	441	0			15
						1	4	488	9							
08	12896 X	11610	-0-	-1286	-0-	134	1	11044	3	Y	393	388	0			20
						432	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

03	9455 X	8652	-0-	-803	-0-	11	1	8342	3	Y	272	270	0			9
						299	9									
04	9150 X	8679	-0-	-471	-0-	10	1	8374	3	Y	268	270	0			7
						295	9									
05	8959 X	8790	-0-	-169	-0-	16	1	8476	3	Y	271	271	0			7
						298	9									
06	8670 X	8464	-0-	-206	-0-	12	1	8174	3	Y	253	251	0			9
						278	9									
07	8959 X	8671	-0-	-288	-0-	16	1	8389	3	Y	242	238	0			13
						266	9									
*08	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	34	1	8975	3	Y	223	224	0			12
						245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	48	1	12245	3	Y	944	946	0			20
							1	4	1038	9							
04	12120	X	11730	-0-	-390	-0-	45	1	10634	3	Y	955	952	0			23
							1051	9									
05	12524	X	11669	-0-	-855	-0-	48	1	10668	3	Y	865	861	0			27
							1	4	952	9							
06	12120	X	11276	-0-	-844	-0-	57	1	10396	3	Y	748	743	0	15	1	17
							823	9									
07	13082	X	11457	-0-	-1625	-0-	47	1	10606	3	Y	730	727	0			20
							1	4	803	9							
08	13082	X	11601	-0-	-1481	-0-	30	1	10714	3	Y	778	784	0			14
							1	4	856	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
03	12059	X	11204	-0-	-855	-0-	41	1	10311	3	Y	774	776	0			16
							1	4	851	9							
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	42	1	9834	3	Y	725	724	0			17
							798	9									
05	11005	X	10705	-0-	-300	-0-	45	1	9853	3	Y	734	728	0			23
							807	9									
06	10830	X	10015	-0-	-815	-0-	50	1	9108	3	Y	779	771	0	13	1	18
							857	9									
07	11098	X	9932	-0-	-1166	-0-	40	1	9111	3	Y	710	709	0			19
							781	9									
08	11098	X	10671	-0-	-427	-0-	28	1	9892	3	Y	683	690	0			12
							751	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
03	11532	X	10378	-0-	-1154	-0-	37	1	9407	3	Y	848	849	0			18
							1	4	933	9							
04	11160	X	9055	-0-	-2105	-0-	35	1	8365	3	Y	595	599	0			14
							655	9									
05	11532	X	9795	-0-	-1737	-0-	40	1	8950	3	Y	732	723	0			23
							805	9									
06	10890	X	9709	-0-	-1181	-0-	50	1	8879	3	Y	709	703	0	13	1	16
							780	9									
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	40	1	9070	3	Y	953	943	0			26
							1048	9									
*08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	28	1	9733	3	Y	718	731	0			13
							790	9									

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
03	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	68	1	5023	3	Y	393	163	1			323
							432	9									
04	5520	X	4448	-0-	-1072	-0-	68	1	4380	3	Y	-0-	178	1			145
05	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	32	1	4794	3	Y	76	154	1			67
							84	9									
06	5400	X	4340	-0-	-1060	-0-	29	1	4114	3	Y	179	69	1			177
							197	9									
07	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	18	1	5083	3	Y	229	255	1			151
							252	9									
*08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	16	1	5468	3	Y	75	85	1			141
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	331	1	6793	3	Y	2308	2295	0	2	8	150
							5	4	2539	9							
04	9000	X	8689	-0-	-311	-0-	320	1	5998	3	Y	2155	2179	0	7	8	119
							2371	9									
05	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	292	1	5728	3	Y	2055	2029	0			145
							3	4	2261	9							
06	9360	X	8383	-0-	-977	-0-	277	1	5818	3	Y	2080	2106	0			119
							2288	9									
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	311	1	6619	3	Y	2084	2116	0			87
							5	4	2292	9							
*08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	305	1	6408	3	Y	2095	2065	0			117
							3	4	2305	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
03	13516	X	13196	-0-	-320	-0-	47	1	11918	3	Y	1118	1120	0			24
							1	4	1230	9							
04	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	46	1	10932	3	Y	1055	1054	0			25
							1161	9									
05	13516	X	12010	-0-	-1506	-0-	49	1	10754	3	Y	1097	1087	0			35
							1207	9									
06	12780	X	11409	-0-	-1371	-0-	57	1	10349	3	Y	912	907	0	19	1	21
							1003	9									
07	12431	X	8567	-0-	-3864	-0-	34	1	7685	3	Y	771	771	0			21
							848	9									
08	12431	X	12035	-0-	-396	-0-	31	1	10859	3	Y	1041	1044	0			18
							1145	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
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	303	1	6203	3	Y	1475	1471	0			96
							4	4	1623	9							
04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	308	1	5793	3	Y	1394	1413	0			77
							1533	9									
05	7533	X	7349	-0-	-184	-0-	285	1	5582	3	Y	1345	1327	0			95
							2	4	1480	9							
06	7860	X	7189	-0-	-671	-0-	259	1	5466	3	Y	1331	1350	0			76
							1464	9									
07	8122	X	6158	-0-	-1964	-0-	226	1	4812	3	Y	1015	1049	0			42
							3	4	1117	9							
08	8122	X	6048	-0-	-2074	-0-	219	1	4584	3	Y	1130	1109	0			63
							2	4	1243	9							

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
03	7192	X	5161	-0-	-2031	-0-	197	1	4029	3	Y	847	843	0			55
							3	4	932	9							
04	6960	X	4257	-0-	-2703	-0-	173	1	3241	3	Y	766	779	0			42
							843	9									
05	7192	X	5565	-0-	-1627	-0-	228	1	4481	3	Y	776	763	0			55
							2	4	854	9							
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	262	1	5499	3	Y	871	876	0			50
							958	9									
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	274	1	5820	3	Y	802	819	0			33
							4	4	882	9							
*08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	273	1	5719	3	Y	761	751	0			43
							3	4	837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	41	1	10432	3	Y	1057	1059	0			22
							1	4	1163	9							
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	43	1	10146	3	Y	833	835	0			20
							916	9									
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	47	1	10409	3	Y	894	886	0			28
							983	9									
06	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	54	1	9694	3	Y	797	791	0	16	1	18
							877	9									
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	45	1	10242	3	Y	795	791	0			22
							875	9									
08	10974	X	10942	-0-	-32	-0-	28	1	10041	3	Y	794	802	0			14
							873	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
03	7502	X	5283	-0-	-2219	-0-	20	1	4920	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
04	6450	X	6185	-0-	-265	-0-	25	1	5848	3	Y	284	284	0			7
							312	9									
05	6665	X	5581	-0-	-1084	-0-	23	1	5207	3	Y	319	316	0			10
							351	9									
06	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	29	1	5218	3	Y	334	330	0	6	1	8
							367	9									
07	6386	X	5975	-0-	-411	-0-	25	1	5608	3	Y	311	311	0			8
							342	9									
08	6386	X	5846	-0-	-540	-0-	15	1	5488	3	Y	312	315	0			5
							343	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
03	10261	X	8066	-0-	-2195	-0-	75	1	7090	3	Y	819	814	1			46
							901	9									
04	9930	X	7385	-0-	-2545	-0-	28	1	6547	3	Y	736	744	1			38
							810	9									
05	9548	X	7672	-0-	-1876	-0-	28	1	6856	3	Y	716	729	1			25
							788	9									
06	9240	X	7366	-0-	-1874	-0-	29	1	6505	3	Y	756	755	1			26
							832	9									
07	8215	X	7333	-0-	-882	-0-	24	1	6530	3	Y	708	708	1			26
							779	9									
08	8060	X	6572	-0-	-1488	-0-	24	1	5790	3	Y	689	688	1			27
							758	9									

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
03	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	144	1	13711	3	Y	830	825	1			47
							913	9									
04	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	58	1	13530	3	Y	856	859	1			44
							942	9									
05	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	55	1	13435	3	Y	892	905	1			31
							981	9									
06	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	53	1	12091	3	Y	794	798	1			27
							873	9									
07	15004	X	12945	-0-	-2059	-0-	45	1	12073	3	Y	752	752	1			27
							827	9									
08	15004	X	11489	-0-	-3515	-0-	44	1	10682	3	Y	694	694	1			27
							763	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	27 575	1 9	2603	3	Y	523	526	1			29
04	3570	X	2449	-0-	-1121	-0-	8 493	1 9	1948	3	Y	448	454	1			23
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	26 551	1 9	6345	3	Y	501	506	1			18
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	30 578	1 9	6901	3	Y	525	525	1			18
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	24 502	1 9	6533	3	Y	456	458	1			16
*08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	28 505	1 9	6667	3	Y	459	457	1			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	26 481	1 9	5754	3	Y	437	456	0			32
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	30 418	1 9	3836	3	Y	380	386	0			26
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	32 433	1 9	5445	3	Y	394	384	0			36
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	28 415	1 9	5015	3	Y	377	373	0			40
07	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	28 366	1 9	5602	3	Y	333	339	0			34
08	6262	X	5640	-0-	-622	-0-	25 376	1 9	5239	3	Y	342	343	0			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	29 648	1 9	6471	3	Y	589	623	0			43
04	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	47 571	1 9	6110	3	Y	519	527	0			35
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41 559	1 9	6951	3	Y	508	497	0			46
06	7290	X	5887	-0-	-1403	-0-	29 674	1 9	5184	3	Y	613	594	0			65
07	7533	X	5986	-0-	-1547	-0-	27 573	1 9	5386	3	Y	521	532	0			54
08	7564	X	6094	-0-	-1470	-0-	26 634	1 9	5434	3	Y	576	575	0			55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

03	13485	X	9673	-0-	-3812	-0-	39 843	1 9	8791	3	Y	766	801	0			56
04	13050	X	8778	-0-	-4272	-0-	61 821	1 9	7896	3	Y	746	752	0			50
05	11191	X	9484	-0-	-1707	-0-	51 838	1 9	8595	3	Y	762	743	0			69
06	10830	X	9283	-0-	-1547	-0-	48 671	1 9	8564	3	Y	610	614	0			65
07	9920	X	9780	-0-	-140	-0-	45 790	1 9	8945	3	Y	718	709	0			74
*08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	45 976	1 9	9249	3	Y	887	876	0			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5735	X	3735	-0-	-2000	-0-	28	1	2913	3	Y	722	723	0			37
							794	9									
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	42	1	4733	3	Y	1022	1012	0	2	8	45
							1124	9									
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	47	1	5607	3	Y	1077	1069	0			53
							1185	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	43	1	5095	3	Y	939	949	0			43
							1033	9									
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	43	1	5148	3	Y	1062	1052	0			53
							1168	9									
08	6851	X	5013	-0-	-1838	-0-	38	1	3743	3	Y	1120	1133	0			40
							1232	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
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	5115	X	3131	-0-	-1984	-0-	11	1	1338	3	Y	1620	1540	0			80
							1782	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	1341	1360	0			61
							1475	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	2104	3	Y	1201	1202	0			60
							1321	9									
*08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	3	Y	1320	1333	0			47
							1452	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
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	143	1	7191	3	Y	818	820	1			24
							3	4	900	9							
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	157	1	7201	3	Y	803	802	1			25
							883	9									
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	153	1	7538	3	Y	961	953	1			33
							1	4	1057	9							
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	145	1	7208	3	Y	1249	1234	1			48
							3	4	1374	9							
07	8525	X	8253	-0-	-272	-0-	141	1	6746	3	Y	1242	1241	1			49
							1366	9									
08	8742	X	6656	-0-	-2086	-0-	126	1	5698	3	Y	756	783	1			22
							832	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6069	-0-	-2115	-0-	104	1	5218	3	Y	677	679	1			20
							2	4	745	9							
04	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	103	1	4750	3	Y	646	646	1			20
							711	9									
05	7533	X	4400	-0-	-3133	-0-	74	1	3616	3	Y	645	643	1			22
							710	9									
06	7170	X	3588	-0-	-3582	-0-	61	1	3053	3	Y	430	435	1			17
							1	4	473	9							
07	5828	X	4441	-0-	-1387	-0-	81	1	3902	3	Y	416	416	1			17
							458	9									
08	5828	X	4485	-0-	-1343	-0-	85	1	3839	3	Y	510	512	1			15
							561	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	8604	-0-	-1657	-0-	148	1	7470	3	Y	894	896	1			27
							3	4	983	9							
04	9540	X	7888	-0-	-1652	-0-	147	1	6788	3	Y	866	866	1			27
							953	9									
05	9362	X	8745	-0-	-617	-0-	154	1	7589	3	Y	910	905	1			32
							1	4	1001	9							
06	8730	X	8691	-0-	-39	-0-	151	1	7560	3	Y	888	886	1			34
							3	4	977	9							
07	8742	X	8025	-0-	-717	-0-	146	1	6934	3	Y	859	859	1			34
							945	9									
08	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	133	1	6037	3	Y	728	741	1			21
							801	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	9968	-0-	-1626	-0-	26	1	8933	3	Y	914	889	1	18	8	53
							4	4	1005	9							
04	10980	X	9121	-0-	-1859	-0-	25	1	8179	3	Y	832	827	1	8	8	50
							2	4	915	9							
05	11346	X	8372	-0-	-2974	-0-	25	1	7494	3	Y	774	785	1			39
							2	4	851	9							
06	10170	X	9193	-0-	-977	-0-	32	1	8370	3	Y	718	718	1			39
							1	4	790	9							
07	10509	X	8241	-0-	-2268	-0-	30	1	7420	3	Y	718	707	1			50
							1	4	790	9							
*08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	41	1	10289	3	Y	730	729	1			51
							2	4	803	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	8964	-0-	-3498	-0-	24	1	8273	3	Y	603	598	1			35
							4	4	663	9							
04	11220	X	8571	-0-	-2649	-0-	24	1	7956	3	Y	535	537	1			33
							2	4	589	9							
05	11594	X	7717	-0-	-3877	-0-	24	1	7145	3	Y	496	504	1			25
							2	4	546	9							
06	10620	X	8326	-0-	-2294	-0-	29	1	7728	3	Y	516	513	1			28
							1	4	568	9							
07	9517	X	8726	-0-	-791	-0-	32	1	8161	3	Y	484	478	1			34
							1	4	532	9							
08	8959	X	2643	-0-	-6316	-0-	9	1	2346	3	Y	261	277	1			18
							1	4	287	9							

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
03	12245	X	9663	-0-	-2582	-0-	26	1	9017	3	Y	560	556	1			33
							4	4	616	9							
04	11850	X	9243	-0-	-2607	-0-	26	1	8545	3	Y	609	605	1			37
							2	4	670	9							
05	10199	X	8507	-0-	-1692	-0-	26	1	7862	3	Y	560	569	1			28
							3	4	616	9							
06	9360	X	7628	-0-	-1732	-0-	27	1	7190	3	Y	374	382	1			20
							411	9									
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	37	1	9170	3	Y	537	520	1			37
							1	4	591	9							
*08	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	46	1	11599	3	Y	532	532	1			37
							2	4	585	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	65	1	23320	3	Y	939	937	0			55
							1033	9									
04	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	58	1	22513	3	Y	826	806	0			75
							5	4	909	9							
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	70	1	21273	3	Y	958	900	0			133
							1	4	1054	9							
06	21600	X	11002	-0-	-10598	-0-	37	1	10105	3	Y	782	842	0			73
							860	9									
07	24428	X	19777	-0-	-4651	-0-	77	1	18781	3	Y	835	848	0			60
							919	9									
08	24428	X	22421	-0-	-2007	-0-	72	1	21553	3	Y	724	701	0			83
							796	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

03	26629	X	49	-0-	-26580	-0-	37	3	12	9	Y	11	13	0			1
04	13800	X	493	-0-	-13307	-0-	1	1	249	3	Y	221	202	0			20
							243	9									
05	620	X	447	-0-	-173	-0-	1	1	401	3	Y	41	55	0			6
							45	9									
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	5	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	13054	-0-	9954	9954	42	1	12464	3	Y	498	441	0			57
							548	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

03	21142	X	19036	-0-	-2106	-0-	50	1	17973	3	Y	921	927	0			54
							1013	9									
04	20460	X	18656	-0-	-1804	-0-	45	1	17699	3	Y	825	804	0			75
							4	4	908	9							
05	21142	X	18866	-0-	-2276	-0-	59	1	17924	3	Y	802	766	0			111
							1	4	882	9							
06	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	72	1	19848	3	Y	725	768	0			68
							798	9									
07	19313	X	18634	-0-	-679	-0-	72	1	17686	3	Y	796	807	0			57
							876	9									
08	19282	X	17210	-0-	-2072	-0-	55	1	16389	3	Y	696	673	0			80
							766	9									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

03	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	40	1	14375	3	Y	563	563	0			33
							619	9									
04	16200	X	14007	-0-	-2193	-0-	34	1	13440	3	Y	482	471	0			44
							3	4	530	9							
05	15159	X	13845	-0-	-1314	-0-	43	1	13285	3	Y	469	448	0			65
							1	4	516	9							
06	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	51	1	14230	3	Y	509	526	0			48
							560	9									
07	15035	X	14073	-0-	-962	-0-	56	1	13593	3	Y	385	405	0			28
							424	9									
08	15035	X	12557	-0-	-2478	-0-	41	1	12040	3	Y	433	411	0			50
							476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13826	X	9905	-0-	-3921	-0-	47	1	9221	3	Y	577	576	0			47
							2	4	635	9							
04	11070	X	9395	-0-	-1675	-0-	45	1	8713	3	Y	577	560	0			64
							2	4	635	9							
05	11439	X	9626	-0-	-1813	-0-	78	1	8972	3	Y	523	545	0			42
							1	4	575	9							
06	10080	X	9229	-0-	-851	-0-	42	1	8568	3	Y	562	558	0			46
							1	4	618	9							
07	10416	X	9040	-0-	-1376	-0-	34	1	8409	3	Y	543	536	0			53
							597	9									
08	9920	X	8162	-0-	-1758	-0-	45	1	7700	3	Y	379	384	0			48
							417	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
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	9583	3	Y	455	444	0			37
							2	4	501	9							
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	52	1	10034	3	Y	484	467	0			54
							3	4	532	9							
05	8122	X	6054	-0-	-2068	-0-	48	1	5586	3	Y	381	404	0			31
							1	4	419	9							
06	9810	X	5686	-0-	-4124	-0-	26	1	5361	3	Y	271	280	0			22
							1	4	298	9							
07	10974	X	5814	-0-	-5160	-0-	22	1	5481	3	Y	283	277	0			28
							311	9									
08	10974	X	6009	-0-	-4965	-0-	33	1	5691	3	Y	259	254	0			33
							285	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
03	19499	X	2224	-0-	-17275	-0-	11	1	2078	3	Y	123	148	0			10
							135	9									
04	13680	X	1251	-0-	-12429	-0-	6	1	1159	3	Y	78	79	0			9
							86	9									
05	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	116	1	13398	3	Y	744	693	0			60
							1	4	818	9							
06	12180	X	12017	-0-	-163	-0-	55	1	11169	3	Y	719	721	0			58
							2	4	791	9							
07	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	48	1	11758	3	Y	473	485	0			46
							520	9									
*08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	81	1	13673	3	Y	573	546	0			73
							630	9									

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
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	855	866	0			44
							2	4	941	9							
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	80	1	2013	3	Y	836	841	0			39
							5	4	920	9							
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	80	1	2344	3	Y	796	803	0			32
							3	4	876	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	2509	3	Y	893	882	0			43
							3	4	982	9							
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	3	Y	910	916	0			37
							18	4	1001	9							
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	72	1	2028	3	Y	776	764	0			49
							23	4	854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	690	731	0			8
						1	4	759	9							
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	35	1	1192	3	Y	807	811	0			4
						888	9									
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	25	1	846	3	Y	836	833	0			7
						3	4	920	9							
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	305	302	0			3
*08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	48	1	2103	3	Y	1062	1054	0			11
						4	4	1168	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

03	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	57	1	11368	3	Y	869	863	0			71
						3	4	956	9							
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	61	1	11811	3	Y	906	877	0			100
						3	4	997	9							
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	64	1	7401	3	Y	590	642	0			48
						1	4	649	9							
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	Y	607	606	0			49
						1	4	668	9							
07	12989 X	6864	-0-	-6125	-0-	25	1	6299	3	Y	491	492	0			48
						540	9									
08	12989 X	1369	-0-	-11620	-0-	7	1	1199	3	Y	148	177	0			19
						163	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	13237 X	4730	-0-	-8507	-0-	12	1	4226	3	Y	445	440	1			26
						2	4	490	9							
04	10260 X	6563	-0-	-3697	-0-	19	1	6193	3	Y	318	325	1			19
						1	4	350	9							
05	10602 X	7111	-0-	-3491	-0-	22	1	6740	3	Y	315	318	1			16
						2	4	347	9							
06	8880 X	6567	-0-	-2313	-0-	24	1	6208	3	Y	304	303	1			17
						1	4	334	9							
07	7130 X	4995	-0-	-2135	-0-	19	1	4659	3	Y	287	284	1			20
						1	4	316	9							
08	7099 X	1873	-0-	-5226	-0-	7	1	1657	3	Y	190	197	1			13
						209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4402	X	2996	-0-	-1406	-0-	28	1	2297	3	Y	609	544	1			112
							1	4	670	9							
04	4260	X	2920	-0-	-1340	-0-	30	1	2308	3	Y	529	596	1			45
							582	9									
05	4402	X	2836	-0-	-1566	-0-	35	1	2212	3	Y	535	496	1			84
							589	9									
06	4260	X	2838	-0-	-1422	-0-	32	1	2153	3	Y	594	586	1			92
							653	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	35	1	2528	3	Y	493	522	1			63
							542	9									
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	3	Y	444	452	1			55
							488	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	34	1	11645	3	Y	492	486	1			29
							5	4	541	9							
04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	26	1	8460	3	Y	478	478	1			29
							2	4	526	9							
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	26	1	8000	3	Y	382	392	1			19
							3	4	420	9							
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	28	1	7472	3	Y	327	328	1			18
							1	4	360	9							
07	12214	X	6358	-0-	-5856	-0-	24	1	5984	3	Y	317	313	1			22
							1	4	349	9							
08	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	44	1	11064	3	Y	343	341	1			24
							2	4	377	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

03	18042	X	11749	-0-	-6293	-0-	31	1	10760	3	Y	866	860	1			51
							5	4	953	9							
04	15360	X	10784	-0-	-4576	-0-	30	1	10062	3	Y	627	640	1			38
							2	4	690	9							
05	15872	X	12346	-0-	-3526	-0-	38	1	11451	3	Y	775	774	1			39
							4	4	853	9							
06	13380	X	10306	-0-	-3074	-0-	36	1	9421	3	Y	771	768	1			42
							1	4	848	9							
07	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	44	1	11140	3	Y	762	751	1			53
							2	4	838	9							
08	12338	X	9825	-0-	-2513	-0-	36	1	9005	3	Y	711	714	1			50
							2	4	782	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

03	11594	X	7332	-0-	-4262	-0-	19	1	6694	3	Y	560	557	1			33
							3	4	616	9							
04	10650	X	7539	-0-	-3111	-0-	21	1	6956	3	Y	510	512	1			31
							1	4	561	9							
05	11005	X	7409	-0-	-3596	-0-	23	1	6882	3	Y	456	464	1			23
							2	4	502	9							
06	8670	X	5746	-0-	-2924	-0-	20	1	5308	3	Y	380	382	1			21
							418	9									
07	7781	X	5672	-0-	-2109	-0-	21	1	5311	3	Y	308	308	1			21
							1	4	339	9							
08	7781	X	6433	-0-	-1348	-0-	24	1	6108	3	Y	273	275	1			19
							1	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	30	1	10328	3	Y	305	303	1			18
							4	4	336	9							
04	10680	X	8641	-0-	-2039	-0-	25	1	8280	3	Y	304	303	1			19
							2	4	334	9							
05	12865	X	10314	-0-	-2551	-0-	33	1	9970	3	Y	280	285	1			14
							3	4	308	9							
06	12450	X	7931	-0-	-4519	-0-	29	1	7634	3	Y	243	244	1			13
							1	4	267	9							
07	12865	X	8256	-0-	-4609	-0-	32	1	7963	3	Y	236	233	1			16
							1	4	260	9							
08	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	37	1	9354	3	Y	196	198	1			14
							2	4	216	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	9804	-0-	-3495	-0-	26	1	8792	3	Y	893	890	1			52
							4	4	982	9							
04	12870	X	9484	-0-	-3386	-0-	26	1	8588	3	Y	789	793	1			48
							2	4	868	9							
05	13299	X	11857	-0-	-1442	-0-	36	1	11013	3	Y	731	742	1			37
							4	4	804	9							
06	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	62	1	16240	3	Y	1289	1256	1			70
							1	4	1418	9							
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	56	1	13909	3	Y	997	998	1			69
							2	4	1097	9							
*08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	47	1	11758	3	Y	664	687	1			46
							3	4	730	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8233	-0-	-1098	-0-	12	1	8053	3	Y	153	159	0			13
							168	9									
04	9030	X	7910	-0-	-1120	-0-	11	1	7711	3	Y	171	171	0			13
							188	9									
05	9331	X	7936	-0-	-1395	-0-	13	1	7733	3	Y	173	174	0			12
							190	9									
06	8010	X	7923	-0-	-87	-0-	10	1	7714	3	Y	181	172	0			21
							199	9									
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	10	1	8061	3	Y	164	172	0			13
							180	9									
08	8246	X	3840	-0-	-4406	-0-	4	1	3651	3	Y	168	166	0			15
							185	9									

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
03	12586	X	7951	-0-	-4635	-0-	12	1	7709	3	Y	209	219	0			18
							230	9									
04	11490	X	7542	-0-	-3948	-0-	11	1	7245	3	Y	260	259	0			19
							286	9									
05	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	15	1	9014	3	Y	249	251	0			17
							274	9									
06	9450	X	8756	-0-	-694	-0-	12	1	8463	3	Y	255	242	0			30
							281	9									
07	9765	X	7851	-0-	-1914	-0-	10	1	7706	3	Y	123	143	0			10
							135	9									
08	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8	1	8058	3	Y	233	222	0			21
							1	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	3	1	1777	3	Y	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	Y	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	681	-0-	-1148	-0-	1	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	606	-0-	-1223	-0-	1	1	605	3	Y	-0-					-0-

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
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	44	1	5970	3	Y	1034	1054	1			58
							1137	9									
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	41	1	4754	3	Y	646	671	1	9	3	24
							711	9									
05	5735	X	5386	-0-	-349	-0-	44	1	4661	3	Y	619	596	1	10	3	37
							681	9									
06	6930	X	5239	-0-	-1691	-0-	27	1	4634	3	Y	525	542	1			20
							578	9									
07	7161	X	4457	-0-	-2704	-0-	36	1	3798	3	Y	566	562	1			24
							623	9									
08	7161	X	4131	-0-	-3030	-0-	26	1	3568	3	Y	484	463	1			45
							5	4	532	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
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	43	1	5910	3	Y	742	751	1			42
							816	9									
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	33	1	3802	3	Y	693	700	1	9	3	26
							762	9									
05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	33	1	3485	3	Y	662	638	1	10	3	40
							728	9									
06	5370	X	4274	-0-	-1096	-0-	20	1	3385	3	Y	790	799	1			31
							869	9									
07	6758	X	3430	-0-	-3328	-0-	32	1	3353	3	Y	41	70	1			2
							45	9									
08	6758	X	4210	-0-	-2548	-0-	22	1	3007	3	Y	1070	973	1			99
							4	4	1177	9							

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
03	11284	X	4934	-0-	-6350	-0-	237	1	3639	3	Y	962	902	1			104
							1058	9									
04	10920	X	5371	-0-	-5549	-0-	256	1	3924	3	Y	1083	1132	1	3	3	52
							1191	9									
05	7440	X	5876	-0-	-1564	-0-	249	1	4322	3	Y	1186	1107	1			131
							1305	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	285	1	5926	3	Y	919	975	1			75
							1011	9									
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	250	1	4484	3	Y	1283	1295	1			63
							1411	9									
08	5890	X	4011	-0-	-1879	-0-	165	1	2865	3	Y	892	856	1			99
							981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	2666	X	1147	-0-	-1519	-0-	26	1	1120	3	Y	-0-	19	1			-0-
							1	4									
04	2280	X	1295	-0-	-985	-0-	13	1	1008	3	Y	248	195	1			53
							1	4	273	9							
05	2077	X	746	-0-	-1331	-0-	8	1	592	3	Y	132	155	1			30
							1	4	145	9							
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
07	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1			-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
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	454	1	6967	3	Y	974	917	1			105
							1071	9									
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	413	1	6351	3	Y	1080	1130	1	3	3	52
							1188	9									
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	345	1	5996	3	Y	1078	1011	1			119
							1186	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	212	1	4390	3	Y	671	735	1			55
							738	9									
07	8494	X	3148	-0-	-5346	-0-	161	1	2889	3	Y	89	140	1			4
							98	9									
08	8494	X	7839	-0-	-655	-0-	373	1	6483	3	Y	894	799	1			99
							983	9									

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
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	341	1	5224	3	Y	1276	1191	1			137
							1404	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	5111	3	Y	1342	1412	1	3	3	64
							1476	9									
05	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	356	1	6180	3	Y	1319	1237	1			146
							1451	9									
06	8010	X	6792	-0-	-1218	-0-	260	1	5401	3	Y	1028	1090	1			84
							1131	9									
07	8277	X	6864	-0-	-1413	-0-	292	1	5265	3	Y	1188	1214	1			58
							1307	9									
08	7998	X	5076	-0-	-2922	-0-	219	1	3825	3	Y	938	892	1			104
							1032	9									

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
03	13206	X	12132	-0-	-1074	-0-	50	1	11297	3	Y	714	742	0	8	8	51
							785	9									
04	12780	X	11218	-0-	-1562	-0-	81	1	10414	3	Y	657	656	0	8	8	44
							723	9									
05	13206	X	10255	-0-	-2951	-0-	55	1	9387	3	Y	739	716	0			67
							813	9									
06	12780	X	12016	-0-	-764	-0-	63	1	11207	3	Y	678	673	0			72
							746	9									
07	12927	X	12748	-0-	-179	-0-	59	1	11913	3	Y	705	704	0			73
							776	9									
08	12121	X	10284	-0-	-1837	-0-	46	1	9455	3	Y	712	717	0			68
							783	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

03	19623 X	17678	-0-	-1945	-0-	70	1	15895	3	Y	1557	1592	0			113
						1713	9									
04	21120 X	19281	-0-	-1839	-0-	136	1	17472	3	Y	1521	1532	0			102
						1673	9									
05	21824 X	20188	-0-	-1636	-0-	107	1	18224	3	Y	1688	1637	0			153
						1857	9									
06	21120 X	18229	-0-	-2891	-0-	93	1	16353	3	Y	1621	1602	0			172
						1783	9									
07	19995 X	18992	-0-	-1003	-0-	86	1	17269	3	Y	1488	1507	0			153
						1637	9									
08	19995 X	18874	-0-	-1121	-0-	83	1	17225	3	Y	1424	1441	0			136
						1566	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

03	21979 X	16594	-0-	-5385	-0-	45	1	15897	3	Y	593	600	0			35
						652	9									
04	21270 X	13703	-0-	-7567	-0-	34	1	13178	3	Y	444	439	0			40
						3	4	488	9							
05	21080 X	13636	-0-	-7444	-0-	43	1	13034	3	Y	507	477	0			70
						1	4	558	9							
06	19290 X	13656	-0-	-5634	-0-	48	1	13107	3	Y	455	482	0			43
						501	9									
07	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	75	1	18254	3	Y	487	495	0			35
						536	9									
*08	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	55	1	16290	3	Y	787	730	0	2	8	90
						866	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	41	1	5505	3	Y	952	937	0			87
						1	4	1047	9							
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	38	1	5143	3	Y	1053	1054	0			86
						1	4	1158	9							
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	46	1	6241	3	Y	1295	1313	0			68
						1	4	1425	9							
06	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	6784	3	Y	1172	1170	0			70
						1289	9									
07	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	53	1	6606	3	Y	1041	1047	0			64
						1145	9									
*08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	54	1	6645	3	Y	1018	1020	0			62
						1120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	78	1	19854	3	Y	2232	2246	0			47
							2	4	2455	9							
04	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	77	1	18086	3	Y	1863	1866	0			44
							2049	9									
05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	81	1	17822	3	Y	1896	1880	0			60
							1	4	2086	9							
06	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	93	1	16795	3	Y	1715	1702	0	34	1	39
							1	4	1887	9							
07	20925	X	19259	-0-	-1666	-0-	77	1	17333	3	Y	1680	1673	0			46
							1	4	1848	9							
08	20925	X	19173	-0-	-1752	-0-	48	1	17246	3	Y	1707	1723	0			30
							1	4	1878	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
03	13547	X	11594	-0-	-1953	-0-	75	1	10014	3	Y	1365	1361	0			125
							3	4	1502	9							
04	12540	X	10518	-0-	-2022	-0-	67	1	9160	3	Y	1171	1200	0			96
							3	4	1288	9							
05	12958	X	9296	-0-	-3662	-0-	58	1	7888	3	Y	1226	1258	0			64
							1	4	1349	9							
06	12510	X	7503	-0-	-5007	-0-	52	1	6366	3	Y	986	991	0			59
							1085	9									
07	12927	X	7845	-0-	-5082	-0-	54	1	6733	3	Y	962	962	0			59
							1058	9									
08	11594	X	8232	-0-	-3362	-0-	58	1	7097	3	Y	979	978	0			60
							1077	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
03	10571	X	9214	-0-	-1357	-0-	56	1	7519	3	Y	1488	1483	0			137
							2	4	1637	9							
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	51	1	6910	3	Y	1494	1509	0			122
							2	4	1643	9							
05	10664	X	8837	-0-	-1827	-0-	55	1	7397	3	Y	1259	1315	0			66
							1385	9									
06	10320	X	9042	-0-	-1278	-0-	61	1	7417	3	Y	1422	1403	0			85
							1564	9									
07	9207	X	9024	-0-	-183	-0-	60	1	7461	3	Y	1366	1368	0			83
							1503	9									
08	9207	X	8387	-0-	-820	-0-	56	1	6923	3	Y	1280	1285	0			78
							1408	9									

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
03	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	42	1	14839	3	Y	651	656	0			38
							716	9									
04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	38	1	14951	3	Y	584	569	0			53
							3	4	642	9							
05	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	46	1	14165	3	Y	649	612	0			90
							1	4	714	9							
06	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	53	1	14670	3	Y	531	571	0			50
							584	9									
07	16275	X	12995	-0-	-3280	-0-	50	1	12321	3	Y	567	576	0			41
							624	9									
08	16151	X	13187	-0-	-2964	-0-	42	1	12537	3	Y	553	531	0			63
							608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19220	X	15264	-0-	-3956	-0-	21	1	14527	3	Y	651	335	0	305	1	37
							716	9									
04	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	25	1	19027	3	Y	829	844	0			22
							912	9									
05	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	26	1	18778	3	Y	636	631	0			27
							195	4	700	9							
06	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	25	1	17214	3	Y	633	638	0			22
							185	4	696	9							
07	20615	X	16660	-0-	-3955	-0-	25	1	15896	3	Y	623	615	0			30
							54	4	685	9							
08	20615	X	16072	-0-	-4543	-0-	29	1	15403	3	Y	582	590	0			22
							640	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

03	18848	X	15459	-0-	-3389	-0-	21	1	14557	3	Y	801	412	0	378	1	45
							881	9									
04	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	23	1	17296	3	Y	886	908	0			23
							975	9									
05	18848	X	17069	-0-	-1779	-0-	23	1	16012	3	Y	789	778	0			34
							166	4	868	9							
06	17850	X	16532	-0-	-1318	-0-	23	1	15476	3	Y	787	794	0			27
							167	4	866	9							
07	18910	X	16380	-0-	-2530	-0-	24	1	15499	3	Y	732	724	0			35
							52	4	805	9							
08	18910	X	16369	-0-	-2541	-0-	29	1	15524	3	Y	742	749	0			28
							816	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

03	2542	X	1001	-0-	-1541	-0-	14	1	265	3	Y	656	622	0			34
							722	9									
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	17	1	435	3	Y	190	214	0	1	8	9
							1	4	209	9							
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	830	806	0			33
							913	9									
06	960	X	533	-0-	-427	-0-	8	1	221	3	Y	276	296	0			13
							304	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	34	1	870	3	Y	339	338	0			14
							6	4	373	9							
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	62	1	1766	3	Y	300	295	0			19
							20	4	330	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	104	1	2036	3	Y	951	946	0			49
							2	4	1046	9							
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	3	Y	945	934	0	16	8	44
							5	4	1040	9							
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	3	Y	897	905	0			36
							3	4	987	9							
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	84	1	2368	3	Y	960	950	0			46
							3	4	1056	9							
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	3	Y	930	938	0			38
							16	4	1023	9							
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	82	1	2315	3	Y	679	674	0			43
							26	4	747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	660 X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

03	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	28	1	3705	3	Y	1293	1269	0		119
						1	4	1422	9						
04	5160 X	5024	-0-	-136	-0-	29	1	3983	3	Y	919	963	0		75
						1	4	1011	9						
05	5332 X	4775	-0-	-557	-0-	28	1	3761	3	Y	896	924	0		47
						986	9								
06	4980 X	4805	-0-	-175	-0-	31	1	3751	3	Y	930	921	0		56
						1023	9								
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	31	1	3874	3	Y	863	866	0		53
						949	9								
*08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	30	1	3740	3	Y	856	857	0		52
						942	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	37	1	4988	3	Y	1162	1156	0		107
						1	4	1278	9						
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	1083	1101	0		89
						1	4	1191	9						
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	38	1	5151	3	Y	1112	1143	0		58
						1	4	1223	9						
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	37	1	4612	3	Y	1134	1124	0		68
						1247	9								
07	6975 X	4880	-0-	-2095	-0-	32	1	3935	3	Y	830	847	0		51
						913	9								
08	6975 X	4773	-0-	-2202	-0-	31	1	3792	3	Y	864	862	0		53
						950	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

03	8432 X	7403	-0-	-1029	-0-	42	1	5717	3	Y	1493	1512	0		137
						2	4	1642	9						
04	8160 X	7191	-0-	-969	-0-	41	1	5533	3	Y	1468	1485	0		120
						2	4	1615	9						
05	8432 X	6216	-0-	-2216	-0-	35	1	4809	3	Y	1247	1302	0		65
						1372	9								
06	7170 X	6267	-0-	-903	-0-	40	1	4860	3	Y	1243	1234	0		74
						1367	9								
07	7440 X	7182	-0-	-258	-0-	45	1	5558	3	Y	1435	1421	0		88
						1579	9								
08	7440 X	6832	-0-	-608	-0-	41	1	5077	3	Y	1558	1551	0		95
						1714	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	61	1	15651	3	Y	1071	1081	0			23
						1	4	1178	9							
04	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	60	1	14325	3	Y	972	972	0			23
						1069	9									
05	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	64	1	14047	3	Y	1010	1001	0			32
						1	4	1111	9							
06	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	73	1	13151	3	Y	890	884	0	18	1	20
						979	9									
07	16833 X	14721	-0-	-2112	-0-	60	1	13641	3	Y	926	921	0			25
						1	4	1019	9							
08	16833 X	14891	-0-	-1942	-0-	38	1	13788	3	Y	967	975	0			17
						1	4	1064	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607 X	18033	-0-	-3574	-0-	66	1	16678	3	Y	1170	1182	0			25
						2	4	1287	9							
04	19650 X	16854	-0-	-2796	-0-	67	1	15679	3	Y	1007	1008	0			24
						1108	9									
05	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	70	1	15447	3	Y	1020	1012	0			32
						1	4	1122	9							
06	19440 X	15449	-0-	-3991	-0-	80	1	14396	3	Y	884	878	0	18	1	20
						1	4	972	9							
07	18259 X	14992	-0-	-3267	-0-	62	1	13981	3	Y	862	859	0			23
						1	4	948	9							
08	18042 X	14719	-0-	-3323	-0-	39	1	13777	3	Y	820	829	0			14
						1	4	902	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562 X	10305	-0-	-5257	-0-	38	1	9598	3	Y	607	609	0			13
						1	4	668	9							
04	11880 X	9135	-0-	-2745	-0-	36	1	8501	3	Y	544	544	0			13
						598	9									
05	12276 X	8519	-0-	-3757	-0-	36	1	7916	3	Y	515	512	0			16
						567	9									
06	10980 X	8351	-0-	-2629	-0-	43	1	7832	3	Y	433	430	0	9	1	10
						476	9									
07	10447 X	7265	-0-	-3182	-0-	30	1	6753	3	Y	438	436	0			12
						482	9									
08	10292 X	6953	-0-	-3339	-0-	18	1	6507	3	Y	389	394	0			7
						428	9									

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
03	18352 X	18231	-0-	-121	-0-	64	1	16351	3	Y	1650	1649	0			35
						1	4	1815	9							
04	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	63	1	14799	3	Y	1338	1341	0			32
						1472	9									
05	17608 X	15718	-0-	-1890	-0-	63	1	14218	3	Y	1305	1296	0			41
						1	4	1436	9							
06	17640 X	14631	-0-	-3009	-0-	73	1	13195	3	Y	1238	1228	0	23	1	28
						1	4	1362	9							
07	17949 X	15118	-0-	-2831	-0-	62	1	13838	3	Y	1106	1104	0			30
						1	4	1217	9							
08	17949 X	15100	-0-	-2849	-0-	38	1	13809	3	Y	1138	1148	0			20
						1	4	1252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14167	X	11405	-0-	-2762	-0-	41	1	10590	3	Y	703	703	0			15
							1	4	773	9							
04	11310	X	10216	-0-	-1094	-0-	40	1	9499	3	Y	615	615	0			15
							677	9									
05	11687	X	10297	-0-	-1390	-0-	43	1	9574	3	Y	618	614	0			19
							680	9									
06	11310	X	9891	-0-	-1419	-0-	52	1	9213	3	Y	569	564	0	11	1	13
							626	9									
07	11439	X	10755	-0-	-684	-0-	44	1	10099	3	Y	556	554	0			15
							612	9									
08	11408	X	11327	-0-	-81	-0-	30	1	10670	3	Y	570	575	0			10
							627	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

03	23405	X	17880	-0-	-5525	-0-	24	1	16912	3	Y	858	441	0	401	1	49
							944	9									
04	22710	X	21545	-0-	-1165	-0-	27	1	20712	3	Y	733	763	0			19
							806	9									
05	23467	X	21600	-0-	-1867	-0-	28	1	20305	3	Y	961	939	0			41
							210	4	1057	9							
06	22710	X	20812	-0-	-1898	-0-	28	1	19639	3	Y	848	860	0			29
							212	4	933	9							
07	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	34	1	21437	3	Y	895	881	0			43
							73	4	985	9							
08	22258	X	21774	-0-	-484	-0-	40	1	20812	3	Y	838	849	0			32
							922	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

03	19964	X	16080	-0-	-3884	-0-	279	1	14057	3	Y	1581	1583	1			47
							5	4	1739	9							
04	17130	X	15348	-0-	-1782	-0-	291	1	13364	3	Y	1539	1538	1			48
							1693	9									
05	17701	X	15892	-0-	-1809	-0-	279	1	13761	3	Y	1683	1673	1			58
							1	4	1851	9							
06	16590	X	15655	-0-	-935	-0-	273	1	13587	3	Y	1626	1621	1			63
							6	4	1789	9							
07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	304	1	14541	3	Y	1605	1604	1			64
							1	4	1766	9							
*08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	311	1	14088	3	Y	1594	1612	1			46
							1753	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

03	16926	X	14248	-0-	-2678	-0-	249	1	12545	3	Y	1317	1317	1			39
							5	4	1449	9							
04	14820	X	14673	-0-	-147	-0-	281	1	12970	3	Y	1293	1292	1			40
							1422	9									
05	15314	X	14023	-0-	-1291	-0-	251	1	12343	3	Y	1298	1293	1			45
							1	4	1428	9							
06	13920	X	13786	-0-	-134	-0-	244	1	12148	3	Y	1263	1259	1			49
							5	4	1389	9							
07	15159	X	13755	-0-	-1404	-0-	253	1	12094	3	Y	1280	1278	1			51
							1408	9									
08	15159	X	13961	-0-	-1198	-0-	271	1	12276	3	Y	1285	1299	1			37
							1414	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13237	X	11523	-0-	-1714	-0-	203	1	10214	3	Y	1002	1003	1			30
							4	4	1102	9							
04	11370	X	11245	-0-	-125	-0-	216	1	9918	3	Y	1010	1009	1			31
							1111	9									
05	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	210	1	10328	3	Y	1141	1132	1			40
							1	4	1255	9							
06	11340	X	11197	-0-	-143	-0-	198	1	9844	3	Y	1046	1046	1			40
							4	4	1151	9							
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	232	1	11063	3	Y	1104	1100	1			44
							1214	9									
*08	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	242	1	10966	3	Y	1128	1140	1			32
							1241	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
03	8928	X	4020	-0-	-4908	-0-	31	1	3552	3	Y	391	413	0			14
							7	4	430	9							
04	8340	X	6229	-0-	-2111	-0-	35	1	5482	3	Y	641	643	0			12
							7	4	705	9							
05	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	40	1	6026	3	Y	613	616	0			9
							3	4	674	9							
06	7740	X	6574	-0-	-1166	-0-	30	1	5737	3	Y	732	724	0	4	1	13
							2	4	805	9							
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	33	1	5690	3	Y	911	910	0			14
							1	4	1002	9							
08	6758	X	4961	-0-	-1797	-0-	24	1	4125	3	Y	726	728	0			12
							13	4	799	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
03	7161	X	3317	-0-	-3844	-0-	238	1	2255	3	Y	748	716	0			109
							1	4	823	9							
04	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	324	1	3042	3	Y	1069	1033	0			145
							1	4	1176	9							
05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	307	1	3154	3	Y	1002	1033	0			114
							1	4	1102	9							
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	301	1	3315	3	Y	720	763	0			71
							2	4	792	9							
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	404	1	3706	3	Y	857	787	0			141
							943	9									
08	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	290	1	3390	3	Y	695	719	0			117
							1	4	765	9							

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
03	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	142	1	1344	3	Y	634	639	0			93
							1	4	697	9							
04	3960	X	2453	-0-	-1507	-0-	141	1	1322	3	Y	900	871	0			122
							990	9									
05	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	139	1	1431	3	Y	882	904	0			100
							1	4	970	9							
06	3420	X	1963	-0-	-1457	-0-	112	1	1228	3	Y	565	609	0			56
							1	4	622	9							
07	2263	X	1203	-0-	-1060	-0-	67	1	611	3	Y	477	455	0			78
							525	9									
*08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	1086	982	0			182
							1195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	352	1	3330	3	Y	987	992	0			144
							2	4	1086	9							
04	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	388	1	3639	3	Y	905	926	0			123
							996	9									
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	456	1	4702	3	Y	1198	1185	0			136
							1	4	1318	9							
06	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	329	1	3621	3	Y	904	950	0			90
							2	4	994	9							
07	5332	X	3205	-0-	-2127	-0-	199	1	1822	3	Y	1076	989	0			177
							1184	9									
*08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	3	Y	906	931	0			152
							1	4	997	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
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	67	1	7579	3	Y	437	463	0			15
							14	4	481	9							
04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	64	1	10212	3	Y	734	736	0			13
							15	4	807	9							
05	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	75	1	11337	3	Y	727	729	0			11
							6	4	800	9							
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	50	1	9656	3	Y	902	892	0	5	1	16
							4	4	992	9							
07	11470	X	10675	-0-	-795	-0-	56	1	9650	3	Y	878	881	0			13
							3	4	966	9							
08	12214	X	10257	-0-	-1957	-0-	53	1	9254	3	Y	838	838	0			13
							28	4	922	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
03	7936	X	4172	-0-	-3764	-0-	32	1	3615	3	Y	472	497	0			17
							6	4	519	9							
04	7680	X	6537	-0-	-1143	-0-	35	1	5529	3	Y	878	879	0			16
							7	4	966	9							
05	7936	X	5334	-0-	-2602	-0-	30	1	4580	3	Y	656	662	0			10
							2	4	722	9							
06	7320	X	7096	-0-	-224	-0-	31	1	5901	3	Y	1056	1042	0	5	1	19
							2	4	1162	9							
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	35	1	6082	3	Y	1203	1204	0			18
							1	4	1323	9							
*08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	36	1	6216	3	Y	1093	1094	0			17
							19	4	1202	9							

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
03	9920	X	5427	-0-	-4493	-0-	43	1	4945	3	Y	390	412	0			14
							10	4	429	9							
04	9390	X	8281	-0-	-1109	-0-	47	1	7483	3	Y	674	676	0			12
							10	4	741	9							
05	9672	X	8625	-0-	-1047	-0-	53	1	7929	3	Y	581	585	0			8
							4	4	639	9							
06	8580	X	8400	-0-	-180	-0-	39	1	7512	3	Y	769	760	0	4	1	13
							3	4	846	9							
07	8556	X	8373	-0-	-183	-0-	43	1	7349	3	Y	890	890	0			13
							2	4	979	9							
*08	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	47	1	8171	3	Y	748	749	0			12
							25	4	823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	23	1	16101	3	Y	615	316	0	288	1	35
							677	9									
04	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	22	1	16452	3	Y	612	631	0			16
							673	9									
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	21	1	15251	3	Y	612	602	0			26
							158	4	673	9							
06	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	23	1	15653	3	Y	516	524	0			18
							169	4	568	9							
07	18662	X	16284	-0-	-2378	-0-	25	1	15597	3	Y	554	545	0			27
							53	4	609	9							
08	17732	X	16564	-0-	-1168	-0-	30	1	15944	3	Y	536	543	0			20
							590	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
03	744	X	525	-0-	-219	-0-	4	1	422	3	Y	89	92	0			3
							1	4	98	9							
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
05	1333	X	829	-0-	-504	-0-	4	1	616	3	Y	190	189	0			3
							209	9									
06	1290	X	781	-0-	-509	-0-	3	1	516	3	Y	238	236	0	1	1	4
							262	9									
07	1333	X	626	-0-	-707	-0-	1	1	329	3	Y	269	269	0			4
							296	9									
08	837	X	590	-0-	-247	-0-	1	1	259	3	Y	299	298	0			5
							1	4	329	9							

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
03	9114	X	8232	-0-	-882	-0-	66	1	7551	3	Y	546	577	0			19
							14	4	601	9							
04	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	67	1	10685	3	Y	972	973	0			18
							16	4	1069	9							
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	72	1	10922	3	Y	893	898	0			13
							7	4	982	9							
06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	56	1	10859	3	Y	1080	1068	0	6	1	19
							5	4	1188	9							
07	12245	X	12054	-0-	-191	-0-	63	1	10611	3	Y	1252	1252	0			19
							3	4	1377	9							
08	12245	X	11944	-0-	-301	-0-	62	1	10685	3	Y	1059	1061	0			17
							32	4	1165	9							

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
03	14725	X	13628	-0-	-1097	-0-	19	1	12963	3	Y	587	302	0	275	1	33
							646	9									
04	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	20	1	14934	3	Y	549	567	0			15
							604	9									
05	14725	X	11879	-0-	-2846	-0-	16	1	11079	3	Y	608	597	0			26
							115	4	669	9							
06	14250	X	12403	-0-	-1847	-0-	17	1	11605	3	Y	596	601	0			21
							125	4	656	9							
07	16306	X	14640	-0-	-1666	-0-	22	1	13988	3	Y	530	525	0			26
							47	4	583	9							
08	16089	X	14790	-0-	-1299	-0-	27	1	14242	3	Y	474	482	0			18
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	9920	X	7408	-0-	-2512	-0-	127	1	6632	3	Y	590	580	1	31	8	16
							649	9									
04	9600	X	7193	-0-	-2407	-0-	120	1	6500	3	Y	521	502	1	20	8	15
							573	9									
05	11160	X	6626	-0-	-4534	-0-	113	1	5894	3	Y	562	556	1			21
							1	4	618	9							
06	10800	X	6994	-0-	-3806	-0-	135	1	6274	3	Y	528	533	1			16
							4	4	581	9							
07	8184	X	6785	-0-	-1399	-0-	132	1	6107	3	Y	495	485	1			26
							1	4	545	9							
08	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	148	1	6256	3	Y	567	567	1			26
							624	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
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	218	1	11376	3	Y	1249	1262	1			35
							1	4	1374	9							
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	195	1	10642	3	Y	1046	1050	1			31
							1151	9									
05	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	195	1	10181	3	Y	1070	1060	1			41
							2	4	1177	9							
06	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	201	1	9326	3	Y	1011	1022	1			30
							5	4	1112	9							
07	12958	X	9409	-0-	-3549	-0-	171	1	7983	3	Y	1140	1110	1			60
							1	4	1254	9							
08	12958	X	9830	-0-	-3128	-0-	200	1	8429	3	Y	1092	1101	1			51
							1201	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
03	9982	X	7202	-0-	-2780	-0-	119	1	6222	3	Y	783	786	1			22
							861	9									
04	8310	X	7002	-0-	-1308	-0-	113	1	6148	3	Y	674	676	1			20
							741	9									
05	9176	X	8476	-0-	-700	-0-	145	1	7592	3	Y	671	666	1			25
							1	4	738	9							
06	8880	X	7690	-0-	-1190	-0-	148	1	6874	3	Y	604	611	1			18
							4	4	664	9							
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	7759	3	Y	507	498	1			27
							1	4	558	9							
*08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	187	1	7871	3	Y	503	507	1			23
							553	9									

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
03	10602	X	7434	-0-	-3168	-0-	118	1	6127	3	Y	1081	1078	1			31
							1189	9									
04	10260	X	8402	-0-	-1858	-0-	135	1	7337	3	Y	845	851	1			25
							930	9									
05	8463	X	8137	-0-	-326	-0-	138	1	7232	3	Y	696	695	1			26
							1	4	766	9							
06	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	151	1	7029	3	Y	548	558	1			16
							4	4	603	9							
07	8680	X	7939	-0-	-741	-0-	155	1	7185	3	Y	544	532	1			28
							1	4	598	9							
08	8680	X	7627	-0-	-1053	-0-	162	1	6835	3	Y	573	574	1			27
							630	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	9114 X	7672	-0-	-1442	-0-	134	1	7016	3	Y	474	477	1			13
						1	4	521	9							
04	8820 X	6950	-0-	-1870	-0-	116	1	6332	3	Y	456	455	1			14
						502	9									
05	9114 X	7378	-0-	-1736	-0-	128	1	6675	3	Y	522	516	1			20
						1	4	574	9							
06	7920 X	6914	-0-	-1006	-0-	138	1	6381	3	Y	355	365	1			10
						4	4	391	9							
07	8184 X	6730	-0-	-1454	-0-	134	1	6232	3	Y	330	323	1			17
						1	4	363	9							
08	7657 X	6475	-0-	-1182	-0-	143	1	6003	3	Y	299	302	1			14
						329	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

03	8556 X	8451	-0-	-105	-0-	149	1	7770	3	Y	483	492	1			14
						1	4	531	9							
04	8940 X	7621	-0-	-1319	-0-	129	1	7057	3	Y	395	397	1			12
						435	9									
05	10416 X	7244	-0-	-3172	-0-	125	1	6544	3	Y	522	514	1			20
						1	4	574	9							
06	10080 X	6895	-0-	-3185	-0-	133	1	6208	3	Y	501	506	1			15
						3	4	551	9							
07	8866 X	7682	-0-	-1184	-0-	150	1	6981	3	Y	500	489	1			26
						1	4	550	9							
08	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	160	1	6741	3	Y	497	500	1			23
						547	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478 X	6590	-0-	-3888	-0-	200	1	5398	3	Y	879	890	0			27
						25	4	967	9							
04	8970 X	4993	-0-	-3977	-0-	179	1	3993	3	Y	740	723	0			44
						7	4	814	9							
05	9269 X	1578	-0-	-7691	-0-	117	1	1115	3	Y	312	326	0			30
						3	4	343	9							
06	8970 X	1531	-0-	-7439	-0-	82	1	784	3	Y	603	410	0	179	1	44
						2	4	663	9							
07	8618 X	1660	-0-	-6958	-0-	82	1	922	3	Y	595	597	0			42
						1	4	655	9							
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					42

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	275	1	7434	3	Y	554	569	0			17
						34	4	609	9							
04	8250 X	7063	-0-	-1187	-0-	275	1	6140	3	Y	579	561	0			35
						11	4	637	9							
05	7595 X	1819	-0-	-5776	-0-	150	1	1438	3	Y	207	222	0			20
						3	4	228	9							
06	8070 X	3229	-0-	-4841	-0-	271	1	2602	3	Y	319	217	0	99	1	23
						5	4	351	9							
07	8339 X	2420	-0-	-5919	-0-	187	1	2113	3	Y	108	123	0			8
						1	4	119	9							
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					8

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
03	7440 X	5742	-0-	-1698	-0-	181	1	4869	3	Y	608	615	0			19
						23	4	669	9							
04	7200 X	4441	-0-	-2759	-0-	167	1	3699	3	Y	516	504	0			31
						7	4	568	9							
05	7440 X	2388	-0-	-5052	-0-	204	1	1941	3	Y	217	227	0			21
						4	4	239	9							
06	6630 X	3629	-0-	-3001	-0-	267	1	2568	3	Y	717	488	0	198	1	52
						5	4	789	9							
07	6138 X	4482	-0-	-1656	-0-	276	1	3123	3	Y	983	965	0			70
						2	4	1081	9							
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5921 X	4446	-0-	-1475	-0-	4316	3	130	9	N	118					314
04	5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4075	3	131	9	N	119	337	1			96
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5706	3	172	9	N	156	165	1			87
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4975	3	140	9	N	127					214
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5152	3	119	9	N	108	167	1			155
08	5890 X	4262	-0-	-1628	-0-	4135	3	127	9	N	115	155	1			115

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

03	7626 X	7151	-0-	-475	-0-	1917	1	4720	3	Y	466	251	1			396
						1	4	513	9							
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	2019	1	5300	3	Y	483	774	1			105
						531	9									
05	7409 X	7170	-0-	-239	-0-	2031	1	4661	3	Y	434	395	1			144
						1	4	477	9							
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	2259	1	5670	3	Y	438	386	1			196
						482	9									
07	8122 X	7986	-0-	-136	-0-	2365	1	5172	3	Y	408	516	1			88
						449	9									
08	8122 X	7423	-0-	-699	-0-	2295	1	4704	3	Y	384	251	1			221
						2	4	422	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

03	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	8413	3	848	9	N	771	509	1			483
04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7666	3	396	9	N	360	637	1			206
05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8437	3	660	9	N	600	646	1			160
06	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8137	3	596	9	N	542	497	1			205
07	9362 X	8732	-0-	-630	-0-	7947	3	785	9	N	714	676	1			243
08	9269 X	8597	-0-	-672	-0-	8173	3	424	9	N	385	450	1			178

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	340	1	3333	3	Y	515	427	1	1	8	96
						2	4	567	9							
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	251	1	1437	3	Y	442	493	1	1	8	44
						1	4	486	9							
05	2666 X	1490	-0-	-1176	-0-	170	1	823	3	Y	452	462	1			34
						497	9									
06	4110 X	2238	-0-	-1872	-0-	299	1	1665	3	Y	247	257	1			24
						2	4	272	9							
07	4247 X	2386	-0-	-1861	-0-	294	1	1808	3	Y	257	254	1			27
						1	4	283	9							
08	4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	469	1	2019	3	Y	297	290	1			34
						327	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

03	21049 X	18515	-0-	-2534	-0-	45	1	16699	3	Y	1610	1638	0			49
						1771	9									
04	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	42	1	19443	3	Y	1870	1849	0			70
						3	4	2057	9							
05	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	49	1	19523	3	Y	1836	1845	0			61
						1	4	2020	9							
06	19937 X	19937	-0-	-0-	-0-	46	1	18028	3	Y	1693	1662	0	17	1	75
						1	4	1862	9							
07	22258 X	19769	-0-	-2489	-0-	47	1	17865	3	Y	1687	1673	0			89
						1	4	1856	9							
08	22258 X	19310	-0-	-2948	-0-	45	1	17485	3	Y	1616	1644	0			61
						2	4	1778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895 X	13865	-0-	-3030	-0-	34	1	12573	3	Y	1144	1170	0			35
						1258	9									
04	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	43	1	19595	3	Y	1219	1208	0			46
						3	4	1341	9							
05	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	46	1	18335	3	Y	1167	1175	0			38
						1	4	1284	9							
06	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	44	1	17227	3	Y	1018	1001	0	10	1	45
						1	4	1120	9							
07	21669 X	16901	-0-	-4768	-0-	41	1	15800	3	Y	963	957	0			51
						1	4	1059	9							
08	21669 X	17563	-0-	-4106	-0-	42	1	16520	3	Y	908	925	0			34
						2	4	999	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

03	23219 X	16721	-0-	-6498	-0-	42	1	15512	3	Y	1061	1103	0			32
						1167	9									
04	24420 X	24389	-0-	-31	-0-	49	1	22526	3	Y	1645	1615	0			62
						4	4	1810	9							
05	25234 X	24702	-0-	-532	-0-	57	1	22752	3	Y	1720	1725	0			57
						1	4	1892	9							
06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	63	1	24637	3	Y	1568	1540	0	15	1	70
						1	4	1725	9							
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	73	1	28085	3	Y	1629	1613	0			86
						2	4	1792	9							
*08	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	72	1	28168	3	Y	1751	1771	0			66
						3	4	1926	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

03	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	49	1	18087	3	Y	1159	1165	0			35
						1275	9									
04	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	37	1	17019	3	Y	1052	1047	0			40
						3	4	1157	9							
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	46	1	18380	3	Y	1013	1020	0			33
						1	4	1114	9							
06	18780 X	17827	-0-	-953	-0-	44	1	16899	3	Y	803	792	0	8	1	36
						1	4	883	9							
07	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	49	1	18893	3	Y	948	934	0			50
						2	4	1043	9							
08	19530 X	15857	-0-	-3673	-0-	38	1	15037	3	Y	709	732	0			27
						2	4	780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	17272	-0-	-3002	-0-	42	1	15799	3	Y	1301	1329	0			40
							1431	9									
04	19620	X	14032	-0-	-5588	-0-	28	1	12876	3	Y	1024	1025	0			39
							2	4	1126	9							
05	20274	X	14002	-0-	-6272	-0-	32	1	12737	3	Y	1120	1122	0			37
							1	4	1232	9							
06	19020	X	12438	-0-	-6582	-0-	30	1	11438	3	Y	882	871	0	9	1	39
							970	9									
07	18476	X	2401	-0-	-16075	-0-	6	1	2165	3	Y	209	237	0			11
							230	9									
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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
03	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	47	1	6424	3	Y	822	830	1			46
							904	9									
04	10740	X	4931	-0-	-5809	-0-	35	1	4053	3	Y	766	773	1	10	3	29
							843	9									
05	11098	X	5217	-0-	-5881	-0-	41	1	4332	3	Y	767	738	1	12	3	46
							844	9									
06	10740	X	4893	-0-	-5847	-0-	24	1	4139	3	Y	664	684	1			26
							730	9									
07	8928	X	4880	-0-	-4048	-0-	39	1	4201	3	Y	582	583	1			25
							640	9									
08	7378	X	4944	-0-	-2434	-0-	32	1	4325	3	Y	528	504	1			49
							6	4	581	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
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	19	1	6894	3	Y	757	759	0			23
							833	9									
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	22	1	10225	3	Y	883	873	0			33
							2	4	971	9							
05	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	Y	1078	1075	0			36
							1	4	1186	9							
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	23	1	9107	3	Y	816	808	0	8	1	36
							898	9									
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	29	1	11292	3	Y	844	835	0			45
							1	4	928	9							
*08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	29	1	11291	3	Y	889	900	0			34
							1	4	978	9							

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
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	273	1	2679	3	Y	275	242	1			51
							1	4	303	9							
04	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	299	1	1718	3	Y	465	470	1			46
							2	4	512	9							
05	3069	X	2094	-0-	-975	-0-	309	1	1498	3	Y	260	286	1			20
							1	4	286	9							
06	3150	X	2327	-0-	-823	-0-	260	1	1447	3	Y	562	528	1			54
							2	4	618	9							
07	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	238	1	1452	3	Y	604	594	1			64
							1	4	664	9							
08	3255	X	2024	-0-	-1231	-0-	301	1	1291	3	Y	393	412	1			45
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	5	1	688	3	Y	407	409	1			23
							448	9									
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	18	1	2048	3	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	16	1	1693	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1615	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
07	2635	X	1686	-0-	-949	-0-	15	1	1645	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	2	1			-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4073	-0-	-2034	-0-	26	1	3603	3	Y	404	401	1			23
							444	9									
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	3	Y	401	404	1	5	3	15
							441	9									
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	41	1	4286	3	Y	482	460	1	8	3	29
							530	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	20	1	3440	3	Y	362	377	1			14
							398	9									
07	4557	X	3839	-0-	-718	-0-	32	1	3411	3	Y	360	359	1			15
							396	9									
08	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	29	1	4030	3	Y	82	89	1			8
							5	4	90	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	3	Y	257	233	1			70
							283	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	207	1	6450	3	Y	296	319	1			47
							326	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	216	1	7263	3	Y	305	301	1			51
							336	9									
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	216	1	6473	3	Y	312	305	1			58
							343	9									
07	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	221	1	6799	3	Y	258	258	1			58
							284	9									
*08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	249	1	7344	3	Y	278	291	1			45
							306	9									

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
03	13082	X	12029	-0-	-1053	-0-	380	1	10253	3	Y	1225	1228	0	1	8	38
							48	4	1348	9							
04	12660	X	11714	-0-	-946	-0-	464	1	10320	3	Y	829	817	0			50
							18	4	912	9							
05	12214	X	6392	-0-	-5822	-0-	554	1	5279	3	Y	498	500	0			48
							11	4	548	9							
06	11760	X	7487	-0-	-4273	-0-	605	1	5809	3	Y	964	656	0	286	1	70
							13	4	1060	9							
07	12152	X	8070	-0-	-4082	-0-	548	1	6190	3	Y	1208	1192	0			86
							3	4	1329	9							
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	4938	-0-	-1696	-0-	137	1	4174	3	Y	570	482	1			155
							627	9									
04	6060	X	4763	-0-	-1297	-0-	131	1	4116	3	Y	469	550	1			74
							516	9									
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5059	3	Y	448	447	1			75
							493	9									
06	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	144	1	4345	3	Y	447	439	1			83
							492	9									
07	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	135	1	4154	3	Y	379	377	1			85
							417	9									
08	5704	X	3793	-0-	-1911	-0-	111	1	3275	3	Y	370	395	1			60
							407	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	124	1	11757	3	Y	1139	1143	1			64
							1253	9									
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	58	1	13449	3	Y	1472	1460	1			76
							1619	9									
05	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	54	1	13092	3	Y	1451	1476	1			51
							1596	9									
06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	55	1	12410	3	Y	1337	1342	1			46
							1471	9									
07	15624	X	13763	-0-	-1861	-0-	46	1	12328	3	Y	1263	1263	1			46
							1389	9									
08	15624	X	13738	-0-	-1886	-0-	51	1	12271	3	Y	1287	1282	1			51
							1416	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

03	12059	X	8228	-0-	-3831	-0-	79	1	7553	3	Y	542	544	1			31
							596	9									
04	8820	X	5935	-0-	-2885	-0-	23	1	5394	3	Y	471	478	1			24
							518	9									
05	8308	X	5336	-0-	-2972	-0-	20	1	4888	3	Y	389	399	1			14
							428	9									
06	7950	X	4805	-0-	-3145	-0-	18	1	4075	3	Y	647	639	1			22
							712	9									
07	8215	X	6587	-0-	-1628	-0-	21	1	5801	3	Y	695	692	1			25
							765	9									
08	8215	X	4368	-0-	-3847	-0-	16	1	3805	3	Y	497	502	1			20
							547	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

03	15531	X	14223	-0-	-1308	-0-	136	1	12902	3	Y	1077	1071	1			61
							1185	9									
04	15030	X	12823	-0-	-2207	-0-	49	1	11508	3	Y	1151	1152	1			60
							1266	9									
05	14291	X	12681	-0-	-1610	-0-	47	1	11449	3	Y	1077	1099	1			38
							1185	9									
06	13830	X	12186	-0-	-1644	-0-	49	1	11040	3	Y	997	1001	1			34
							1097	9									
07	14291	X	10775	-0-	-3516	-0-	36	1	9844	3	Y	814	819	1			29
							895	9									
08	14229	X	12026	-0-	-2203	-0-	46	1	11093	3	Y	806	803	1			32
							887	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	75	1	7153	3	Y	642	651	1					36
							706	9											
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	25	1	5901	3	Y	575	581	1					30
							633	9											
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	25	1	6058	3	Y	583	593	1					20
							641	9											
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	28	1	6302	3	Y	534	536	1					18
							587	9											
07	11129	X	7041	-0-	-4088	-0-	24	1	6397	3	Y	564	562	1					20
							620	9											
08	7936	X	7422	-0-	-514	-0-	28	1	6790	3	Y	549	547	1					22
							604	9											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

03	6634	X	1968	-0-	-4666	-0-	15	1	1424	3	Y	481	479	1					27
							529	9											
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	21	1	4967	3	Y	349	358	1					18
							384	9											
05	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	22	1	5231	3	Y	262	271	1					9
							288	9											
06	5370	X	4349	-0-	-1021	-0-	17	1	3945	3	Y	352	349	1					12
							387	9											
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	19	1	5196	3	Y	386	384	1					14
							425	9											
*08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	26	1	6432	3	Y	460	456	1					18
							506	9											

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

03	9424	X	7160	-0-	-2264	-0-	201	1	6113	3	Y	769	656	1					209
							846	9											
04	8460	X	6838	-0-	-1622	-0-	188	1	5870	3	Y	709	806	1					112
							780	9											
05	8215	X	7390	-0-	-825	-0-	192	1	6420	3	Y	707	700	1					119
							778	9											
06	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	209	1	6276	3	Y	711	698	1					132
							782	9											
07	7998	X	7091	-0-	-907	-0-	202	1	6222	3	Y	606	603	1					135
							667	9											
08	7378	X	6342	-0-	-1036	-0-	185	1	5468	3	Y	626	657	1	3	8			101
							689	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	243	1	6558	3	Y	813	824	0			25
							30	4	894	9							
04	8130	X	6699	-0-	-1431	-0-	256	1	5714	3	Y	654	640	0			39
							10	4	719	9							
05	7626	X	666	-0-	-6960	-0-	55	1	526	3	Y	76	108	0			7
							1	4	84	9							
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-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
03	6200	X	4613	-0-	-1587	-0-	116	1	3159	3	Y	1203	1219	0			37
							15	4	1323	9							
04	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	114	1	2525	3	Y	1230	1193	0			74
							4	4	1353	9							
05	4960	X	1805	-0-	-3155	-0-	124	1	1180	3	Y	453	483	0			44
							3	4	498	9							
06	4800	X	2972	-0-	-1828	-0-	226	1	2177	3	Y	513	349	0	171	1	37
							5	4	564	9							
07	4960	X	2426	-0-	-2534	-0-	191	1	2155	3	Y	72	104	0			5
							1	4	79	9							
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					5

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
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	199	1	10044	3	Y	1025	1025	1			31
							4	4	1128	9							
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	210	1	9664	3	Y	997	997	1			31
							1097	9									
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	206	1	10123	3	Y	1063	1057	1			37
							1	4	1169	9							
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	185	1	9237	3	Y	986	985	1			38
							4	4	1085	9							
07	11470	X	10757	-0-	-713	-0-	199	1	9476	3	Y	984	983	1			39
							1082	9									
08	11501	X	9999	-0-	-1502	-0-	192	1	8711	3	Y	996	1007	1			28
							1096	9									

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
03	15903	X	11718	-0-	-4185	-0-	207	1	10462	3	Y	950	952	1			28
							4	4	1045	9							
04	13500	X	11515	-0-	-1985	-0-	224	1	10283	3	Y	916	916	1			28
							1008	9									
05	13950	X	11236	-0-	-2714	-0-	203	1	9991	3	Y	946	941	1			33
							1	4	1041	9							
06	13170	X	9752	-0-	-3418	-0-	175	1	8663	3	Y	827	828	1			32
							4	4	910	9							
07	12989	X	11534	-0-	-1455	-0-	216	1	10314	3	Y	912	908	1			36
							1	4	1003	9							
08	11904	X	10700	-0-	-1204	-0-	209	1	9497	3	Y	904	914	1			26
							994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9941	-0-	-134	-0-	307	1	9382	3	Y	229	200	1			62
							252	9									
04	9750	X	7326	-0-	-2424	-0-	219	1	6852	3	Y	232	257	1			37
							255	9									
05	10075	X	5561	-0-	-4514	-0-	154	1	5159	3	Y	225	224	1			38
							248	9									
06	9630	X	6484	-0-	-3146	-0-	200	1	6038	3	Y	224	220	1			42
							246	9									
07	9951	X	6626	-0-	-3325	-0-	201	1	6217	3	Y	189	189	1			42
							208	9									
08	9951	X	4992	-0-	-4959	-0-	158	1	4628	3	Y	187	199	1			30
							206	9									

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
03	15469	X	12279	-0-	-3190	-0-	224	1	11290	3	Y	692	695	1			21
							4	4	761	9							
04	12330	X	11694	-0-	-636	-0-	232	1	10703	3	Y	690	690	1			21
							759	9									
05	12524	X	11915	-0-	-609	-0-	222	1	10933	3	Y	690	687	1			24
							1	4	759	9							
06	12120	X	11413	-0-	-707	-0-	210	1	10476	3	Y	656	655	1			25
							5	4	722	9							
07	12524	X	11215	-0-	-1309	-0-	215	1	10309	3	Y	627	627	1			25
							1	4	690	9							
08	12276	X	10591	-0-	-1685	-0-	213	1	9674	3	Y	640	647	1			18
							704	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
03	16120	X	13223	-0-	-2897	-0-	236	1	11849	3	Y	1031	1033	1			31
							4	4	1134	9							
04	13110	X	12874	-0-	-236	-0-	250	1	11528	3	Y	996	996	1			31
							1096	9									
05	13702	X	13342	-0-	-360	-0-	242	1	11941	3	Y	1053	1047	1			37
							1	4	1158	9							
06	13260	X	11893	-0-	-1367	-0-	213	1	10579	3	Y	996	995	1			38
							5	4	1096	9							
07	13671	X	11716	-0-	-1955	-0-	218	1	10401	3	Y	997	995	1			40
							1097	9									
08	13330	X	11688	-0-	-1642	-0-	229	1	10353	3	Y	1005	1016	1			29
							1106	9									

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
03	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	311	1	6305	3	Y	378	297	1			129
							416	9									
04	8910	X	6371	-0-	-2539	-0-	358	1	5676	3	Y	306	366	1			69
							337	9									
05	6851	X	5095	-0-	-1756	-0-	275	1	4392	3	Y	389	386	1			72
							428	9									
06	6810	X	3653	-0-	-3157	-0-	143	1	3180	3	Y	300	329	1			43
							330	9									
07	7037	X	4793	-0-	-2244	-0-	210	1	4307	3	Y	251	230	1			64
							276	9									
08	7037	X	4810	-0-	-2227	-0-	290	1	4219	3	Y	274	280	1			58
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

03	7378 X	4434	-0-	-2944	-0-	190	1	3869	3	Y	341	277	1			116
						375	9									
04	6960 X	5813	-0-	-1147	-0-	316	1	5018	3	Y	435	453	1			98
						479	9									
05	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	288	1	4607	3	Y	392	418	1			72
						431	9									
06	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	118	1	2639	3	Y	332	356	1			48
						365	9									
07	6014 X	5224	-0-	-790	-0-	222	1	4540	3	Y	420	361	1			107
						462	9									
08	6014 X	4954	-0-	-1060	-0-	289	1	4202	3	Y	421	439	1			89
						463	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

03	5797 X	5070	-0-	-727	-0-	47	1	3196	3	Y	1659	1660	1	11	8	8
						2	4	1825	9							
04	5610 X	4426	-0-	-1184	-0-	40	1	2762	3	Y	1476	1470	1			14
						1624	9									
05	5797 X	5033	-0-	-764	-0-	111	1	3301	3	Y	1474	1453	1			35
						1621	9									
06	4920 X	3905	-0-	-1015	-0-	77	1	2478	3	Y	1227	1235	1			27
						1350	9									
07	5053 X	4012	-0-	-1041	-0-	63	1	2540	3	Y	1281	1284	1			24
						1409	9									
08	5053 X	3140	-0-	-1913	-0-	20	1	1737	3	Y	1255	1266	1			13
						2	4	1381	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4337	3	Y	311	245	1			106
						342	9									
04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	321	1	5080	3	Y	256	304	1			58
						282	9									
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	353	1	5652	3	Y	250	262	1			46
						275	9									
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	311	1	6932	3	Y	206	222	1			30
						227	9									
07	5859 X	4695	-0-	-1164	-0-	206	1	4221	3	Y	244	212	1			62
						268	9									
08	6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	315	1	4568	3	Y	245	253	1	3	8	51
						270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	44	1	4938	3	Y	488	517	0			17
							9	4	537	9							
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	41	1	6344	3	Y	909	909	0			17
							9	4	1000	9							
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	50	1	7748	3	Y	914	918	0			13
							4	4	1005	9							
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	33	1	6236	3	Y	832	824	0	6	1	15
							2	4	915	9							
07	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	43	1	7514	3	Y	1159	1157	0			17
							2	4	1275	9							
*08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	45	1	7952	3	Y	1104	1103	0			18
							24	4	1214	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
03	9610	X	6382	-0-	-3228	-0-	51	1	5733	3	Y	534	568	0			19
							11	4	587	9							
04	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	43	1	6747	3	Y	932	934	0			17
							9	4	1025	9							
05	9610	X	8677	-0-	-933	-0-	49	1	7509	3	Y	1014	1016	0			15
							4	4	1115	9							
06	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	30	1	5842	3	Y	873	866	0	7	1	15
							2	4	960	9							
07	9982	X	6762	-0-	-3220	-0-	33	1	5743	3	Y	895	897	0			13
							1	4	985	9							
08	8680	X	6778	-0-	-1902	-0-	33	1	5762	3	Y	878	877	0			14
							17	4	966	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
03	9796	X	4255	-0-	-5541	-0-	34	1	3818	3	Y	359	378	0			13
							8	4	395	9							
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	42	1	6610	3	Y	723	723	0			13
							9	4	795	9							
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	50	1	7657	3	Y	798	799	0			12
							4	4	878	9							
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	36	1	6810	3	Y	821	814	0	5	1	14
							2	4	903	9							
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	41	1	6943	3	Y	982	981	0			15
							2	4	1080	9							
08	8587	X	8334	-0-	-253	-0-	41	1	7217	3	Y	958	958	0			15
							22	4	1054	9							

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
03	9021	X	4512	-0-	-4509	-0-	36	1	4096	3	Y	338	358	0			12
							8	4	372	9							
04	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	47	1	7464	3	Y	595	596	0			11
							10	4	655	9							
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	48	1	7174	3	Y	663	664	0			10
							4	4	729	9							
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	30	1	5838	3	Y	709	702	0	5	1	12
							2	4	780	9							
07	8463	X	7034	-0-	-1429	-0-	35	1	6143	3	Y	776	776	0			12
							2	4	854	9							
08	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	40	1	7017	3	Y	718	719	0			11
							21	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	7123	-0-	-5866	-0-	57	1	6406	3	Y	589	627	0			21
							12	4	648	9							
04	12570	X	8153	-0-	-4417	-0-	47	1	7385	3	Y	646	655	0			12
							10	4	711	9							
05	12989	X	8752	-0-	-4237	-0-	52	1	7865	3	Y	755	756	0			11
							4	4	831	9							
06	11940	X	9818	-0-	-2122	-0-	45	1	8534	3	Y	1124	1110	0	5	1	20
							3	4	1236	9							
07	11501	X	10131	-0-	-1370	-0-	50	1	8530	3	Y	1408	1407	0			21
							2	4	1549	9							
*08	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	53	1	9251	3	Y	1194	1196	0			19
							28	4	1313	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
03	8401	X	4479	-0-	-3922	-0-	34	1	3881	3	Y	505	534	0			18
							8	4	556	9							
04	8130	X	7563	-0-	-567	-0-	40	1	6262	3	Y	1139	1136	0			21
							8	4	1253	9							
05	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	42	1	6465	3	Y	1347	1348	0			20
							3	4	1482	9							
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	30	1	5730	3	Y	1568	1551	0	9	1	28
							2	4	1725	9							
07	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	33	1	5690	3	Y	1317	1325	0			20
							1	4	1449	9							
08	7998	X	6316	-0-	-1682	-0-	30	1	5152	3	Y	1016	1020	0			16
							16	4	1118	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
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	266	1	8138	3	Y	426	367	1	5	8	115
							469	9									
04	9150	X	8438	-0-	-712	-0-	247	1	7739	3	Y	411	460	1	1	8	65
							452	9									
05	9455	X	9197	-0-	-258	-0-	252	1	8448	3	Y	452	441	1			76
							497	9									
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	277	1	8338	3	Y	468	457	1			87
							515	9									
07	9207	X	8804	-0-	-403	-0-	262	1	8093	3	Y	408	404	1			91
							449	9									
08	9207	X	7165	-0-	-2042	-0-	221	1	6494	3	Y	409	434	1			66
							450	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	295	1	8991	3	Y	328	283	1			89
							361	9									
04	12690	X	11129	-0-	-1561	-0-	334	1	10444	3	Y	319	358	1			50
							351	9									
05	13113	X	9959	-0-	-3154	-0-	279	1	9350	3	Y	300	300	1			50
							330	9									
06	12690	X	8182	-0-	-4508	-0-	252	1	7597	3	Y	303	297	1			56
							333	9									
07	11501	X	8782	-0-	-2719	-0-	268	1	8231	3	Y	257	256	1			57
							283	9									
08	11501	X	11176	-0-	-325	-0-	358	1	10515	3	Y	275	288	1			44
							303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	4105	-0-	-3397	-0-	98	1	2217	3	Y	1627	1643	0			90
							1790	9									
04	5490	X	3853	-0-	-1637	-0-	121	1	2969	3	Y	694	719	0			65
							763	9									
05	4247	X	3778	-0-	-469	-0-	122	1	2756	3	Y	800	800	0			65
							20	4	880	9							
06	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	132	1	3113	3	Y	707	571	0	124	1	77
							10	4	778	9							
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	159	1	3750	3	Y	707	659	0			125
							778	9									
*08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	675	714	0			86
							743	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. (I) GAS 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	7223	X	6618	-0-	-605	-0-	255	1	5790	3	Y	521	517	0			29
							573	9									
04	6990	X	6058	-0-	-932	-0-	182	1	4472	3	Y	1276	1185	0			120
							1404	9									
05	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	206	1	4679	3	Y	1330	1341	0			109
							34	4	1463	9							
06	6810	X	5979	-0-	-831	-0-	185	1	4355	3	Y	1295	1047	0	216	1	141
							14	4	1425	9							
07	7037	X	5503	-0-	-1534	-0-	172	1	4062	3	Y	1154	1091	0			204
							1269	9									
08	6603	X	6221	-0-	-382	-0-	192	1	4745	3	Y	1167	1222	0			149
							1284	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. (I) GAS 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	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	587	456	1			200
							646	9									
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	388	1	6145	3	Y	572	643	1			129
							629	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	407	1	6482	3	Y	563	588	1			104
							619	9									
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	275	1	6106	3	Y	537	564	1			77
							591	9									
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	345	1	7046	3	Y	650	562	1			165
							715	9									
*08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	481	1	6987	3	Y	581	623	1			123
							639	9									

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
03	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	376	1	5302	3	Y	342	125	0	61	1	225
							376	9									
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	290	1	4935	3	Y	276	366	0	75	1	60
							2	4	304	9							
05	7471	X	5670	-0-	-1801	-0-	441	1	4962	3	Y	241	227	0			74
							2	4	265	9							
06	6510	X	5007	-0-	-1503	-0-	414	1	4326	3	Y	243	209	0	21	1	87
							267	9									
07	6572	X	5754	-0-	-818	-0-	448	1	5009	3	Y	269	275	0	29	1	52
							1	4	296	9							
08	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	510	1	5163	3	Y	264	259	0			57
							3	4	290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	361	1	5082	3	Y	201	51	0	36	1	132
							221	9									
04	6150	X	5047	-0-	-1103	-0-	268	1	4562	3	Y	195	232	0	53	1	42
							2	4	215	9							
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	463	1	5199	3	Y	192	175	0			59
							2	4	211	9							
06	5670	X	5648	-0-	-22	-0-	475	1	4963	3	Y	191	165	0	17	1	68
							210	9									
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	476	1	5327	3	Y	184	197	0	20	1	35
							1	4	202	9							
08	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	470	1	4753	3	Y	176	173	0			38
							3	4	194	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
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	134	1	7724	3	Y	1119	1114	0			27
							1	4	1231	9							
04	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	126	1	6565	3	Y	998	994	0			31
							1	4	1098	9							
05	9393	X	7413	-0-	-1980	-0-	132	1	6256	3	Y	932	925	0			38
							1025	9									
06	9090	X	6052	-0-	-3038	-0-	106	1	4920	3	Y	933	926	0			45
							1026	9									
07	8897	X	6444	-0-	-2453	-0-	119	1	5366	3	Y	872	879	0			38
							959	9									
08	8897	X	5273	-0-	-3624	-0-	96	1	4260	3	Y	833	844	0			27
							1	4	916	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
03	8897	X	7869	-0-	-1028	-0-	119	1	6880	3	Y	790	785	0			19
							1	4	869	9							
04	8610	X	5922	-0-	-2688	-0-	95	1	4947	3	Y	800	794	0			25
							880	9									
05	8897	X	6405	-0-	-2492	-0-	117	1	5554	3	Y	667	665	0			27
							734	9									
06	7920	X	6149	-0-	-1771	-0-	114	1	5349	3	Y	624	621	0			30
							686	9									
07	8184	X	5025	-0-	-3159	-0-	96	1	4338	3	Y	537	544	0			23
							591	9									
08	7874	X	4109	-0-	-3765	-0-	78	1	3460	3	Y	518	525	0			16
							1	4	570	9							

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
03	6355	X	4288	-0-	-2067	-0-	140	1	3168	3	Y	891	891	0			49
							980	9									
04	6150	X	4280	-0-	-1870	-0-	124	1	3048	3	Y	1007	961	0			95
							1108	9									
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	197	1	4464	3	Y	903	924	0			74
							33	4	993	9							
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	212	1	4985	3	Y	836	676	0	143	1	91
							16	4	920	9							
07	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	152	1	3570	3	Y	811	758	0			144
							892	9									
08	5673	X	4100	-0-	-1573	-0-	128	1	3150	3	Y	747	796	0			95
							822	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2253	-0-	-1591	-0-	149	1	2093	3	Y	10	22	0	2	1	6
							11	9									
04	3750	X	2128	-0-	-1622	-0-	118	1	2009	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									
05	3875	X	2015	-0-	-1860	-0-	164	1	1849	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	3750	X	1543	-0-	-2207	-0-	135	1	1407	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3255	X	1697	-0-	-1558	-0-	139	1	1557	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	147	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	26	1	18000	3	Y	639	329	0	299	1	36
							703	9									
04	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	27	1	20457	3	Y	893	905	0			24
							982	9									
05	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	26	1	18445	3	Y	848	836	0			36
							191	4	933	9							
06	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	25	1	17476	3	Y	811	819	0			28
							188	4	892	9							
07	22196	X	18252	-0-	-3944	-0-	27	1	17426	3	Y	673	669	0			32
							59	4	740	9							
08	22196	X	19679	-0-	-2517	-0-	35	1	18501	3	Y	1039	1031	0			40
							1143	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
03	12152	X	9826	-0-	-2326	-0-	13	1	9340	3	Y	430	219	0	199	1	24
							473	9					5	8			
04	11760	X	8306	-0-	-3454	-0-	10	1	7667	3	Y	572	576	0	5	8	15
							629	9									
05	12152	X	10377	-0-	-1775	-0-	14	1	9806	3	Y	414	411	0			18
							102	4	455	9							
06	11220	X	11136	-0-	-84	-0-	15	1	10578	3	Y	390	394	0			14
							114	4	429	9							
07	11098	X	10674	-0-	-424	-0-	16	1	10197	3	Y	387	382	0			19
							35	4	426	9							
*08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	21	1	10762	3	Y	444	446	0			17
							488	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	18	1	12337	3	Y	664	341	0	309	1	38
							730	9									
04	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	17	1	12640	3	Y	838	854	0			22
							922	9									
05	13547	X	13340	-0-	-207	-0-	17	1	12429	3	Y	695	687	0			30
							129	4	765	9							
06	13110	X	12071	-0-	-1039	-0-	16	1	11277	3	Y	596	605	0			21
							122	4	656	9							
07	14043	X	11586	-0-	-2457	-0-	17	1	10816	3	Y	651	641	0			31
							37	4	716	9							
08	14043	X	11402	-0-	-2641	-0-	21	1	10802	3	Y	526	537	0			20
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	4735	-0-	-938	-0-	51	1	3416	3	Y	1151	1161	1	1	8	6
							2	4	1266	9							
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	47	1	3219	3	Y	1130	1125	1			11
							1	4	1243	9							
05	5673	X	3658	-0-	-2015	-0-	86	1	2568	3	Y	913	902	1			22
							1004	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	103	1	3326	3	Y	1154	1150	1			26
							1	4	1269	9							
07	4743	X	4256	-0-	-487	-0-	69	1	2817	3	Y	1245	1248	1			23
							1370	9									
08	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	25	1	2194	3	Y	1109	1120	1			12
							3	4	1220	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	14	1	9775	3	Y	524	269	0	245	1	30
							576	9									
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	14	1	10682	3	Y	695	707	0			18
							765	9									
05	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	16	1	11015	3	Y	644	635	0			27
							114	4	708	9							
06	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	15	1	10245	3	Y	608	614	0			21
							110	4	669	9							
07	11842	X	10371	-0-	-1471	-0-	15	1	9694	3	Y	572	565	0			28
							33	4	629	9							
08	11842	X	10191	-0-	-1651	-0-	18	1	9575	3	Y	544	551	0			21
							598	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. (I) GAS 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	11377	X	6510	-0-	-4867	-0-	48	1	5467	3	Y	895	946	0			31
							10	4	985	9							
04	10560	X	8869	-0-	-1691	-0-	44	1	6997	3	Y	1654	1655	0			30
							9	4	1819	9							
05	10912	X	8788	-0-	-2124	-0-	43	1	6574	3	Y	1971	1972	0			29
							3	4	2168	9							
06	10560	X	8718	-0-	-1842	-0-	33	1	6382	3	Y	2092	2070	0	14	1	37
							2	4	2301	9							
07	10168	X	9300	-0-	-868	-0-	39	1	6913	3	Y	2133	2138	0			32
							2	4	2346	9							
08	9176	X	8032	-0-	-1144	-0-	35	1	6010	3	Y	1790	1793	0			29
							18	4	1969	9							

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
03	9362	X	4367	-0-	-4995	-0-	31	1	3507	3	Y	747	791	0			26
							7	4	822	9							
04	9060	X	7475	-0-	-1585	-0-	38	1	5888	3	Y	1401	1401	0			26
							8	4	1541	9							
05	8866	X	8406	-0-	-460	-0-	43	1	6536	3	Y	1657	1659	0			24
							4	4	1823	9							
06	8220	X	7957	-0-	-263	-0-	33	1	6290	3	Y	1484	1471	0	11	1	26
							2	4	1632	9							
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	38	1	6545	3	Y	1382	1387	0			21
							2	4	1520	9							
08	8401	X	7048	-0-	-1353	-0-	32	1	5627	3	Y	1247	1248	0			20
							17	4	1372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	4598	-0-	-2625	-0-	33	1	3666	3	Y	811	856	0			28
							7	4	892	9							
04	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	31	1	4787	3	Y	1509	1509	0			28
							6	4	1660	9							
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	Y	1493	1499	0			22
							3	4	1642	9							
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	31	1	5978	3	Y	1609	1593	0	10	1	28
							2	4	1770	9							
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	38	1	6661	3	Y	1973	1971	0			30
							2	4	2170	9							
*08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	36	1	6260	3	Y	1866	1866	0			30
							19	4	2053	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

03	8153	X	7981	-0-	-172	-0-	302	1	6204	3	Y	1336	1327	0			87
							5	4	1470	9							
04	7890	X	7020	-0-	-870	-0-	289	1	5435	3	Y	1178	1200	0			65
							1296	9									
05	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	244	1	4790	3	Y	1175	1157	0			83
							2	4	1293	9							
06	7830	X	5143	-0-	-2687	-0-	179	1	3778	3	Y	1078	1099	0			62
							1186	9									
07	7409	X	6757	-0-	-652	-0-	254	1	5391	3	Y	1007	1027	0			42
							4	4	1108	9							
08	7409	X	6749	-0-	-660	-0-	257	1	5378	3	Y	1010	995	0			57
							3	4	1111	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

03	8153	X	6436	-0-	-1717	-0-	238	1	4871	3	Y	1203	1189	0			78
							4	4	1323	9							
04	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	265	1	4992	3	Y	1211	1222	0			67
							1	4	1332	9							
05	7998	X	6719	-0-	-1279	-0-	260	1	5091	3	Y	1242	1221	0			88
							2	4	1366	9							
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	258	1	5414	3	Y	1192	1212	0			68
							1311	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	3	Y	1175	1194	0			49
							4	4	1293	9							
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	241	1	5048	3	Y	1204	1186	0			67
							3	4	1324	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

03	7037	X	6339	-0-	-698	-0-	244	1	4991	3	Y	1000	988	0			65
							4	4	1100	9							
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	258	1	4835	3	Y	883	899	0			49
							1	4	971	9							
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	303	1	5947	3	Y	794	787	0			56
							3	4	873	9							
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	246	1	5169	3	Y	808	818	0			46
							889	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5570	3	Y	1074	1075	0			45
							4	4	1181	9							
08	7130	X	6905	-0-	-225	-0-	264	1	5531	3	Y	1007	996	0			56
							2	4	1108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	284	1	5812	3	Y	1455	1427	0			95
							4	4	1601	9							
04	7110	X	5361	-0-	-1749	-0-	218	1	4076	3	Y	970	1011	0			54
							1067	9									
05	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	261	1	5121	3	Y	1128	1102	0			80
							2	4	1241	9							
06	7440	X	6170	-0-	-1270	-0-	228	1	4805	3	Y	1034	1055	0			59
							1137	9									
07	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	229	1	4874	3	Y	1027	1043	0			43
							4	4	1130	9							
08	6820	X	6126	-0-	-694	-0-	224	1	4700	3	Y	1091	1073	0			61
							2	4	1200	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
03	6262	X	5757	-0-	-505	-0-	241	1	4929	3	Y	531	534	0			35
							3	4	584	9							
04	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	241	1	4539	3	Y	544	549	0			30
							598	9									
05	6262	X	4059	-0-	-2203	-0-	174	1	3420	3	Y	422	422	0			30
							1	4	464	9							
06	6060	X	4349	-0-	-1711	-0-	175	1	3678	3	Y	451	455	0			26
							496	9									
07	5766	X	4399	-0-	-1367	-0-	184	1	3924	3	Y	262	277	0			11
							3	4	288	9							
08	5766	X	4753	-0-	-1013	-0-	194	1	4066	3	Y	446	432	0			25
							2	4	491	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
03	11842	X	8566	-0-	-3276	-0-	329	1	6725	3	Y	1370	1368	0			89
							5	4	1507	9							
04	9780	X	9720	-0-	-60	-0-	413	1	7762	3	Y	1404	1415	0			78
							1	4	1544	9							
05	10106	X	8818	-0-	-1288	-0-	353	1	6941	3	Y	1383	1363	0			98
							3	4	1521	9							
06	9780	X	6839	-0-	-2941	-0-	250	1	5257	3	Y	1211	1240	0			69
							1332	9									
07	10044	X	6992	-0-	-3052	-0-	251	1	5331	3	Y	1278	1294	0			53
							4	4	1406	9							
08	10044	X	6940	-0-	-3104	-0-	250	1	5248	3	Y	1308	1288	0			73
							3	4	1439	9							

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
03	7378	X	5458	-0-	-1920	-0-	222	1	4558	3	Y	614	611	0			40
							3	4	675	9							
04	8130	X	7350	-0-	-780	-0-	331	1	6202	3	Y	742	741	0			41
							1	4	816	9							
05	8401	X	5387	-0-	-3014	-0-	221	1	4343	3	Y	746	734	0			53
							2	4	821	9							
06	8130	X	4581	-0-	-3549	-0-	178	1	3746	3	Y	597	616	0			34
							657	9									
07	7502	X	4380	-0-	-3122	-0-	170	1	3601	3	Y	552	563	0			23
							2	4	607	9							
08	7502	X	4249	-0-	-3253	-0-	165	1	3440	3	Y	584	574	0			33
							2	4	642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	200	1	4108	3	Y	732	727	0			48
							3	4	805	9							
04	6690	X	2534	-0-	-4156	-0-	95	1	1783	3	Y	596	611	0			33
							656	9									
05	6913	X	2442	-0-	-4471	-0-	89	1	1759	3	Y	539	534	0			38
							1	4	593	9							
06	5730	X	2485	-0-	-3245	-0-	90	1	1883	3	Y	465	476	0			27
							512	9									
07	5921	X	2497	-0-	-3424	-0-	86	1	1828	3	Y	529	534	0			22
							1	4	582	9							
08	5115	X	2456	-0-	-2659	-0-	83	1	1737	3	Y	577	567	0			32
							1	4	635	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
03	7254	X	5980	-0-	-1274	-0-	206	1	4230	3	Y	1401	1400	0			91
							3	4	1541	9							
04	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	272	1	5120	3	Y	1343	1360	0			74
							1477	9									
05	7254	X	6897	-0-	-357	-0-	265	1	5215	3	Y	1286	1269	0			91
							2	4	1415	9							
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	5402	3	Y	1277	1295	0			73
							1405	9									
07	6603	X	6449	-0-	-154	-0-	229	1	4871	3	Y	1223	1245	0			51
							4	4	1345	9							
08	6603	X	5996	-0-	-607	-0-	222	1	4637	3	Y	1032	1025	0			58
							2	4	1135	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
03	8897	X	6871	-0-	-2026	-0-	246	1	5030	3	Y	1446	1436	0			94
							4	4	1591	9							
04	8610	X	7157	-0-	-1453	-0-	282	1	5295	3	Y	1435	1450	0			79
							1	4	1579	9							
05	8897	X	7632	-0-	-1265	-0-	294	1	5791	3	Y	1404	1384	0			99
							3	4	1544	9							
06	6660	X	6503	-0-	-157	-0-	228	1	4815	3	Y	1327	1350	0			76
							1460	9									
07	6262	X	5407	-0-	-855	-0-	184	1	3908	3	Y	1193	1219	0			50
							3	4	1312	9							
08	6262	X	6215	-0-	-47	-0-	222	1	4647	3	Y	1222	1204	0			68
							2	4	1344	9							

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
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	292	1	5962	3	Y	1551	1546	0			101
							4	4	1706	9							
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	269	1	5055	3	Y	1457	1477	0			81
							1603	9									
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	312	1	6134	3	Y	1493	1469	0			105
							3	4	1642	9							
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	241	1	5065	3	Y	1384	1410	0			79
							1522	9									
07	7347	X	6529	-0-	-818	-0-	227	1	4829	3	Y	1336	1359	0			56
							3	4	1470	9							
08	7347	X	6279	-0-	-1068	-0-	220	1	4623	3	Y	1304	1287	0			73
							2	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	20	1	7090	3	Y	459	455	1			27
						3	4	505	9							
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	21	1	6813	3	Y	451	450	1			28
						1	4	496	9							
05	7316 X	6961	-0-	-355	-0-	22	1	6531	3	Y	369	378	1			19
						2	4	406	9							
06	7080 X	6798	-0-	-282	-0-	25	1	6476	3	Y	269	273	1			15
						1	4	296	9							
07	7688 X	7032	-0-	-656	-0-	26	1	6671	3	Y	304	298	1			21
						1	4	334	9							
08	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	24	1	5969	3	Y	294	294	1			21
						1	4	323	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	49	1	15281	3	Y	651	644	0			19
						4	4	716	9							
04	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	44	1	14351	3	Y	672	676	0			15
						9	4	739	9							
05	16678 X	15246	-0-	-1432	-0-	18	1	14524	3	Y	634	635	0			14
						7	4	697	9							
06	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	16	1	13242	3	Y	586	584	0			16
						1	4	645	9							
07	15593 X	14161	-0-	-1432	-0-	15	1	13571	3	Y	523	518	0			21
						575	9									
08	15593 X	12822	-0-	-2771	-0-	12	1	12294	3	Y	469	434	0	29	1	27
						516	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	55	1	16927	3	Y	613	606	0			18
						4	4	674	9							
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	47	1	15424	3	Y	627	631	0			14
						9	4	690	9							
05	16461 X	14535	-0-	-1926	-0-	17	1	13871	3	Y	582	583	0			13
						7	4	640	9							
06	15930 X	14638	-0-	-1292	-0-	16	1	14052	3	Y	517	516	0			14
						1	4	569	9							
07	17391 X	15738	-0-	-1653	-0-	16	1	15067	3	Y	595	585	0			24
						655	9									
08	17391 X	14966	-0-	-2425	-0-	14	1	14431	3	Y	474	441	0	30	1	27
						521	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	48	1	14723	3	Y	534	529	0			15
						4	4	587	9							
04	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	43	1	14113	3	Y	569	571	0			13
						8	4	626	9							
05	15748 X	15082	-0-	-666	-0-	18	1	14428	3	Y	572	573	0			12
						7	4	629	9							
06	15240 X	14369	-0-	-871	-0-	16	1	13792	3	Y	509	508	0			13
						1	4	560	9							
07	15159 X	13703	-0-	-1456	-0-	14	1	13159	3	Y	482	475	0			20
						530	9									
08	15159 X	12853	-0-	-2306	-0-	12	1	12355	3	Y	442	410	0	27	1	25
						486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	13973	-0-	-318	-0-	43	1	13281	3	Y	586	579	0			17
							4	4	645	9							
04	14580	X	13220	-0-	-1360	-0-	38	1	12471	3	Y	640	643	0			14
							7	4	704	9							
05	15066	X	13083	-0-	-1983	-0-	15	1	12414	3	Y	589	590	0			13
							6	4	648	9							
06	14580	X	12497	-0-	-2083	-0-	14	1	11919	3	Y	512	511	0			14
							1	4	563	9							
07	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	13	1	12258	3	Y	508	501	0			21
							559	9									
08	13516	X	10197	-0-	-3319	-0-	10	1	9702	3	Y	441	410	0	27	1	25
							485	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. (I) GAS 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	6975	X	5151	-0-	-1824	-0-	224	1	4553	3	Y	340	263	1			116
							374	9									
04	7110	X	4742	-0-	-2368	-0-	265	1	4180	3	Y	270	325	1			61
							297	9									
05	7347	X	5329	-0-	-2018	-0-	297	1	4736	3	Y	269	280	1			50
							296	9									
06	7110	X	5081	-0-	-2029	-0-	207	1	4608	3	Y	242	257	1			35
							266	9									
07	6293	X	5237	-0-	-1056	-0-	232	1	4746	3	Y	235	210	1			60
							259	9									
08	5332	X	4192	-0-	-1140	-0-	253	1	3677	3	Y	238	248	1			50
							262	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. (I) GAS 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	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	232	1	13498	3	Y	1274	1277	0			100
							17	4	1401	9							
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	275	1	13189	3	Y	1203	1224	0			79
							11	4	1323	9							
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	316	1	13264	3	Y	1238	1167	0	44	1	106
							12	4	1362	9							
06	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	204	1	13218	3	Y	1182	1186	0			102
							1	4	1300	9							
07	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	198	1	14295	3	Y	1110	1096	0			116
							1	4	1221	9							
08	15283	X	14101	-0-	-1182	-0-	185	1	12800	3	Y	1014	1044	0			86
							1	4	1115	9							

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
03	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	17	1	2343	3	Y	132	136	1			23
							145	9									
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	19	1	2607	3	Y	131	135	1			19
							144	9									
05	3038	X	925	-0-	-2113	-0-	7	1	810	3	Y	97	103	1			13
							1	4	107	9							
06	2760	X	1295	-0-	-1465	-0-	11	1	1172	3	Y	101	94	1			20
							1	4	111	9							
07	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	13	1	1877	3	Y	142	138	1			24
							4	4	156	9							
08	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	19	1	2284	3	Y	108	113	1			19
							2	4	119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595 X	4698	-0-	-2897	-0-	29	1	4128	3	Y	491	500	1			86
						1	4	540	9							
04	7350 X	5437	-0-	-1913	-0-	36	1	4919	3	Y	437	460	1			63
						1	4	481	9							
05	7161 X	6512	-0-	-649	-0-	52	1	5940	3	Y	467	468	1			62
						6	4	514	9							
06	6930 X	3901	-0-	-3029	-0-	31	1	3410	3	Y	416	396	1			82
						2	4	458	9							
07	7161 X	6091	-0-	-1070	-0-	37	1	5570	3	Y	430	439	1			73
						11	4	473	9							
08	6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	35	1	4230	3	Y	393	398	1			68
						4	4	432	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

03	6262 X	5988	-0-	-274	-0-	40	1	5642	3	Y	277	284	1			48
						1	4	305	9							
04	5310 X	4178	-0-	-1132	-0-	28	1	3816	3	Y	304	309	1			43
						334	9									
05	5487 X	4395	-0-	-1092	-0-	35	1	3986	3	Y	336	334	1			45
						4	4	370	9							
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	48	1	5307	3	Y	434	393	1			86
						3	4	477	9							
07	5983 X	4972	-0-	-1011	-0-	31	1	4581	3	Y	318	350	1			54
						10	4	350	9							
08	5983 X	5933	-0-	-50	-0-	46	1	5549	3	Y	304	306	1			52
						4	4	334	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

03	3596 X	2134	-0-	-1462	-0-	13	1	1825	3	Y	269	303	1			47
						296	9									
04	3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	15	1	2102	3	Y	261	271	1			37
						287	9									
05	3627 X	1783	-0-	-1844	-0-	13	1	1520	3	Y	226	233	1			30
						1	4	249	9							
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	21	1	2385	3	Y	213	201	1			42
						2	4	234	9							
07	3472 X	1816	-0-	-1656	-0-	10	1	1433	3	Y	336	321	1			57
						3	4	370	9							
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15	1	1872	3	Y	680	620	1			117
						2	4	748	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

03	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	23	1	3356	3	Y	217	219	1			38
						1	4	239	9							
04	4380 X	2551	-0-	-1829	-0-	17	1	2301	3	Y	211	219	1			30
						1	4	232	9							
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	37	1	4123	3	Y	230	229	1			31
						3	4	253	9							
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	39	1	4356	3	Y	211	200	1			42
						2	4	232	9							
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	31	1	4711	3	Y	206	213	1			35
						9	4	227	9							
*08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	38	1	4649	3	Y	213	211	1			37
						4	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2539	3	Y	98	99	1			17
							108	9									
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	16	1	2106	3	Y	106	108	1			15
							117	9									
05	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	16	1	1845	3	Y	96	98	1			13
							2	4	106	9							
06	2580	X	968	-0-	-1612	-0-	8	1	915	3	Y	40	45	1			8
							1	4	44	9							
07	2666	X	329	-0-	-2337	-0-	2	1	275	3	Y	46	46	1			8
							1	4	51	9							
08	2666	X	537	-0-	-2129	-0-	4	1	493	3	Y	36	38	1			6
							40	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
03	9021	X	7552	-0-	-1469	-0-	20	1	6766	3	Y	694	688	1			41
							3	4	763	9							
04	8730	X	7130	-0-	-1600	-0-	19	1	6323	3	Y	715	712	1			44
							1	4	787	9							
05	9021	X	7707	-0-	-1314	-0-	23	1	6974	3	Y	644	655	1			33
							2	4	708	9							
06	8130	X	7295	-0-	-835	-0-	25	1	6606	3	Y	603	603	1			33
							1	4	663	9							
07	7874	X	7872	-0-	-2	-0-	29	1	7268	3	Y	522	519	1			36
							1	4	574	9							
*08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	29	1	7360	3	Y	509	509	1			36
							2	4	560	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
03	6820	X	5800	-0-	-1020	-0-	207	1	4698	3	Y	814	807	0			45
							895	9									
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	207	1	5091	3	Y	1251	1178	0			118
							1376	9									
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	187	1	4253	3	Y	1303	1315	0			106
							32	4	1433	9							
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	169	1	3965	3	Y	1270	1026	0	212	1	138
							12	4	1397	9							
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	204	1	4798	3	Y	1159	1092	0			205
							1275	9									
*08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	197	1	4874	3	Y	1222	1271	0			156
							1344	9									

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
03	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	26	1	1823	3	Y	909	908	0	3	1	8
							2	4	1000	9							
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	38	1	2320	3	Y	708	696	0	16	1	4
							2	4	779	9							
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	53	1	2743	3	Y	608	605	0			7
							1	4	669	9							
06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	54	1	2648	3	Y	625	423	0	203	1	6
							7	4	688	9							
07	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	42	1	2366	3	Y	610	610	0			6
							2	4	671	9							
08	3472	X	2188	-0-	-1284	-0-	32	1	1549	3	Y	552	550	0			8
							607	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	23	1	8039	3	Y	478	474	1			28
						3	4	526	9							
04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	23	1	7674	3	Y	523	519	1			32
						2	4	575	9							
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	27	1	8187	3	Y	527	532	1			27
						3	4	580	9							
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	334	343	1			18
						367	9									
07	9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	31	1	7805	3	Y	311	307	1			22
						1	4	342	9							
08	8804 X	4390	-0-	-4414	-0-	16	1	4061	3	Y	284	286	1			20
						1	4	312	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
03	10106 X	8342	-0-	-1764	-0-	22	1	7715	3	Y	547	543	1			32
						3	4	602	9							
04	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	23	1	7627	3	Y	619	613	1			38
						2	4	681	9							
05	8959 X	8276	-0-	-683	-0-	25	1	7592	3	Y	597	605	1			30
						2	4	657	9							
06	8670 X	7631	-0-	-1039	-0-	27	1	7032	3	Y	519	521	1			28
						1	4	571	9							
07	8959 X	8180	-0-	-779	-0-	30	1	7614	3	Y	486	480	1			34
						1	4	535	9							
08	8618 X	8009	-0-	-609	-0-	29	1	7442	3	Y	488	488	1			34
						1	4	537	9							

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
03	8060 X	6321	-0-	-1739	-0-	17	1	5693	3	Y	553	549	1			32
						3	4	608	9							
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	19	1	6387	3	Y	566	563	1			35
						1	4	623	9							
05	6882 X	6136	-0-	-746	-0-	18	1	5544	3	Y	520	529	1			26
						2	4	572	9							
06	6120 X	4793	-0-	-1327	-0-	16	1	4286	3	Y	446	448	1			24
						491	9									
07	7254 X	4329	-0-	-2925	-0-	15	1	3774	3	Y	491	481	1			34
						540	9									
08	7254 X	4682	-0-	-2572	-0-	17	1	4221	3	Y	403	409	1			28
						1	4	443	9							

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
03	12524 X	11596	-0-	-928	-0-	29	1	10858	3	Y	637	603	1	32	8	18
						8	4	701	9							
04	12030 X	9839	-0-	-2191	-0-	27	1	9229	3	Y	527	501	1	35	8	9
						3	4	580	9							
05	12431 X	9887	-0-	-2544	-0-	25	1	9264	3	Y	543	541	1			11
						1	4	597	9							
06	11790 X	9220	-0-	-2570	-0-	24	1	8631	3	Y	513	514	1			10
						1	4	564	9							
07	11594 X	8909	-0-	-2685	-0-	23	1	8374	3	Y	465	464	1			11
						512	9									
08	11594 X	5581	-0-	-6013	-0-	15	1	5312	3	Y	231	233	1			9
						254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	12448	-0-	-1502	-0-	227	1	11446	3	Y	701	702	1			21
							4	4	771	9							
04	13500	X	11990	-0-	-1510	-0-	240	1	11022	3	Y	662	662	1			21
							728	9									
05	13950	X	11722	-0-	-2228	-0-	218	1	10753	3	Y	682	679	1			24
							1	4	750	9							
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	223	1	11079	3	Y	621	621	1			24
							5	4	683	9							
07	12772	X	12181	-0-	-591	-0-	236	1	11269	3	Y	614	614	1			24
							1	4	675	9							
08	12462	X	12074	-0-	-388	-0-	247	1	11160	3	Y	606	613	1			17
							667	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
03	8711	X	7737	-0-	-974	-0-	47	1	6726	3	Y	875	873	1	8	8	151
							1	4	963	9							
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	51	1	6849	3	Y	841	867	1	6	8	119
							1	4	925	9							
05	7750	X	7282	-0-	-468	-0-	55	1	6312	3	Y	826	835	1			110
							6	4	909	9							
06	7500	X	6090	-0-	-1410	-0-	48	1	5300	3	Y	672	649	1			133
							3	4	739	9							
07	8091	X	7098	-0-	-993	-0-	42	1	6189	3	Y	776	777	1			132
							13	4	854	9							
08	8091	X	6041	-0-	-2050	-0-	44	1	5291	3	Y	637	659	1			110
							5	4	701	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
03	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	27	1	9253	3	Y	593	593	1			35
							4	4	652	9							
04	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	27	1	8836	3	Y	686	679	1			42
							2	4	755	9							
05	10943	X	9178	-0-	-1765	-0-	28	1	8373	3	Y	704	710	1			36
							3	4	774	9							
06	10590	X	9230	-0-	-1360	-0-	33	1	8678	3	Y	471	481	1			26
							1	4	518	9							
07	10230	X	9713	-0-	-517	-0-	36	1	9123	3	Y	503	494	1			35
							1	4	553	9							
08	9951	X	9853	-0-	-98	-0-	36	1	9240	3	Y	523	521	1			37
							2	4	575	9							

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5582	-0-	-928	-0-	82	1	4750	3	Y	682	678	0			16
							750	9									
04	6900	X	5398	-0-	-1502	-0-	83	1	4354	3	Y	874	863	0			27
							961	9									
05	7130	X	5543	-0-	-1587	-0-	106	1	5000	3	Y	397	408	0			16
							437	9									
06	6900	X	5293	-0-	-1607	-0-	93	1	4327	3	Y	794	772	0			38
							873	9									
07	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	98	1	4429	3	Y	1160	1148	0			50
							1276	9									
08	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	89	1	3961	3	Y	799	824	0			25
							1	4	879	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	5398	-0-	-2197	-0-	35	1	4909	3	Y	413	441	1			72
							454	9									
04	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	41	1	5492	3	Y	478	482	1			68
							1	4	526	9							
05	6820	X	5819	-0-	-1001	-0-	46	1	5209	3	Y	508	508	1			68
							5	4	559	9							
06	6600	X	5635	-0-	-965	-0-	46	1	5124	3	Y	420	405	1			83
							3	4	462	9							
07	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	39	1	5846	3	Y	525	519	1			89
							12	4	578	9							
*08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	51	1	6200	3	Y	488	493	1			84
							5	4	537	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. (I) GAS 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	8866	X	6517	-0-	-2349	-0-	101	1	5846	3	N	517	510	0			12
							1	4	569	9							
04	8580	X	5987	-0-	-2593	-0-	103	1	5350	3	N	485	482	0			15
							534	9									
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	106	1	5031	3	N	392	391	0			16
							431	9									
06	6300	X	5466	-0-	-834	-0-	99	1	4600	3	N	697	680	0			33
							767	9									
07	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	104	1	4696	3	N	606	613	0			26
							667	9									
08	6510	X	4875	-0-	-1635	-0-	92	1	4121	3	N	601	608	0			19
							1	4	661	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. (I) GAS 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	12462	X	9979	-0-	-2483	-0-	27	1	9222	3	Y	660	654	1			39
							4	4	726	9							
04	10740	X	9577	-0-	-1163	-0-	27	1	8780	3	Y	698	694	1			43
							2	4	768	9							
05	11098	X	9792	-0-	-1306	-0-	30	1	9013	3	Y	678	687	1			34
							3	4	746	9							
06	10320	X	9622	-0-	-698	-0-	34	1	9011	3	Y	524	530	1			28
							1	4	576	9							
07	9982	X	8871	-0-	-1111	-0-	33	1	8257	3	Y	527	518	1			37
							1	4	580	9							
08	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	29	1	7406	3	Y	473	477	1			33
							2	4	520	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	8357	-0-	-2214	-0-	22	1	7482	3	Y	773	771	1			45
							3	4	850	9							
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	22	1	7312	3	Y	804	800	1			49
							1	4	884	9							
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	25	1	7607	3	Y	770	780	1			39
							2	4	847	9							
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	28	1	7392	3	Y	699	700	1			38
							769	9									
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	33	1	8168	3	Y	743	729	1			52
							1	4	817	9							
08	8494	X	7957	-0-	-537	-0-	29	1	7199	3	Y	661	667	1			46
							2	4	727	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3505	-0-	-1796	-0-	23	1	3299	3	Y	166	166	1			29
							183	9									
04	4920	X	3338	-0-	-1582	-0-	23	1	3164	3	Y	137	146	1			20
							151	9									
05	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	31	1	3512	3	Y	155	154	1			21
							3	4	171	9							
06	3930	X	2417	-0-	-1513	-0-	21	1	2290	3	Y	95	97	1			19
							1	4	105	9							
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	24	1	3585	3	Y	125	123	1			21
							7	4	138	9							
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	37	1	4474	3	Y	167	159	1			29
							4	4	184	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. (I) GAS 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	6045	X	4422	-0-	-1623	-0-	29	1	4035	3	Y	325	328	1			57
							358	9									
04	5190	X	3989	-0-	-1201	-0-	28	1	3753	3	Y	188	218	1			27
							1	4	207	9							
05	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	43	1	4879	3	Y	155	161	1			21
							5	4	171	9							
06	4710	X	2904	-0-	-1806	-0-	24	1	2723	3	Y	141	134	1			28
							2	4	155	9							
07	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	27	1	4019	3	Y	172	171	1			29
							8	4	189	9							
08	5084	X	3277	-0-	-1807	-0-	25	1	3069	3	Y	164	165	1			28
							3	4	180	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. (I) GAS 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	5859	X	3653	-0-	-2206	-0-	15	1	3414	3	Y	204	214	0			15
							224	9									
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	29	1	3815	3	Y	206	207	0			14
							227	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	26	1	4341	3	Y	289	277	0			26
							318	9									
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	23	1	4130	3	Y	254	253	0			27
							279	9									
07	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	19	1	3869	3	Y	200	206	0			21
							220	9									
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	23	1	4861	3	Y	179	183	0			17
							197	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	22	1	4937	3	Y	416	432	0			30
							458	9									
04	5520	X	4892	-0-	-628	-0-	34	1	4430	3	Y	389	393	0			26
							428	9									
05	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	22	1	3730	3	Y	346	341	0			31
							381	9									
06	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	20	1	3567	3	Y	352	346	0			37
							387	9									
07	5425	X	4650	-0-	-775	-0-	21	1	4232	3	Y	361	361	0			37
							397	9									
08	5425	X	3390	-0-	-2035	-0-	15	1	3179	3	Y	178	198	0			17
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455 X	7345	-0-	-2110	-0-	31	1	6842	3	Y	429	446	0			31
						472	9									
04	8340 X	6759	-0-	-1581	-0-	49	1	6249	3	Y	419	422	0			28
						461	9									
05	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	43	1	7362	3	Y	509	491	0			46
						560	9									
06	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	38	1	6630	3	Y	489	483	0			52
						538	9									
07	7347 X	6957	-0-	-390	-0-	33	1	6423	3	Y	455	460	0			47
						501	9									
08	7967 X	7467	-0-	-500	-0-	34	1	7015	3	Y	380	391	0			36
						418	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	17	1	3898	3	Y	218	228	0			16
						240	9									
04	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	25	1	3211	3	Y	183	187	0			12
						201	9									
05	4371 X	3908	-0-	-463	-0-	22	1	3677	3	Y	190	185	0			17
						209	9									
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	27	1	4781	3	Y	237	229	0			25
						261	9									
07	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	17	1	3439	3	Y	206	210	0			21
						227	9									
*08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	23	1	4661	3	Y	228	227	0			22
						251	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

03	4464 X	2113	-0-	-2351	-0-	13	1	1872	3	Y	207	207	1			36
						228	9									
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	28	1	3750	3	Y	238	240	1			34
						1	4	262	9							
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	26	1	2946	3	Y	254	254	1			34
						3	4	279	9							
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	36	1	4025	3	Y	375	335	1			74
						2	4	413	9							
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	33	1	4875	3	Y	318	338	1			54
						10	4	350	9							
08	4185 X	2547	-0-	-1638	-0-	19	1	2262	3	Y	240	253	1			41
						2	4	264	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	59	1	8357	3	Y	911	927	1			159
						1	4	1002	9							
04	8430 X	7561	-0-	-869	-0-	50	1	6726	3	Y	713	770	1			102
						1	4	784	9							
05	9145 X	7142	-0-	-2003	-0-	55	1	6278	3	Y	730	735	1			97
						6	4	803	9							
06	8850 X	6632	-0-	-2218	-0-	53	1	5868	3	Y	643	613	1			127
						4	4	707	9							
07	9052 X	6402	-0-	-2650	-0-	38	1	5664	3	Y	625	646	1			106
						12	4	688	9							
08	9052 X	7002	-0-	-2050	-0-	51	1	6256	3	Y	627	625	1			108
						5	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	2892	-0-	-5912	-0-	131	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	2630	-0-	-5890	-0-	139	1	2491	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	2431	-0-	-6373	-0-	154	1	2277	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	2274	-0-	-5346	-0-	119	1	2154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	260	1	3736	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	3	Y	6	6	1			-0-
							7	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
03	11315	X	5230	-0-	-6085	-0-	174	1	3648	3	Y	1280	1221	1			65
							1408	9									
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	235	1	4216	3	Y	1205	1223	1			47
							1326	9									
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	258	1	3802	3	Y	1166	1161	1			52
							1283	9									
06	5070	X	3664	-0-	-1406	-0-	145	1	2648	3	Y	792	813	1			31
							871	9									
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
08	5983	X	5657	-0-	-326	-0-	237	1	4221	3	Y	1090	1050	1			40
							1199	9									

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
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	319	1	6686	3	Y	504	500	1			26
							1	4	554	9							
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	322	1	5772	3	Y	520	526	1			20
							1	4	572	9							
05	8773	X	6985	-0-	-1788	-0-	410	1	6045	3	Y	482	481	1			21
							530	9									
06	8490	X	4820	-0-	-3670	-0-	230	1	4185	3	Y	368	375	1			14
							405	9									
07	8773	X	6153	-0-	-2620	-0-	370	1	5306	3	Y	434	432	1			16
							477	9									
08	7564	X	5098	-0-	-2466	-0-	240	1	4261	3	Y	543	539	1			20
							597	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	3978	-0-	-3772	-0-	114	1	2384	3	Y	1345	1285	1			69
							1480	9									
04	7500	X	3170	-0-	-4330	-0-	121	1	2168	3	Y	801	839	1			31
							881	9									
05	7750	X	3403	-0-	-4347	-0-	166	1	2437	3	Y	727	726	1			32
							800	9									
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	150	1	2715	3	Y	737	740	1			29
							811	9									
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	206	1	2961	3	Y	970	963	1			36
							1067	9									
*08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	963	963	1			36
							1059	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	246	1	5179	3	Y	532	528	1			27
							1	4	585	9							
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	359	1	6445	3	Y	649	651	1			25
							1	4	714	9							
05	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	257	1	3787	3	Y	545	546	1			24
							600	9									
06	5520	X	4263	-0-	-1257	-0-	199	1	3618	3	Y	405	413	1			16
							446	9									
07	9145	X	2911	-0-	-6234	-0-	172	1	2473	3	Y	242	249	1			9
							266	9									
08	7781	X	4948	-0-	-2833	-0-	257	1	4584	3	Y	97	102	1			4
							107	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

03	930	X	86	-0-	-844	-0-	2	3	84	9	Y	76	50	0	27	8	-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	38	38	8			-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	26	1	1825	3	Y	1843	1833	0	2	1	16
							2	4	2027	9							
04	3000	N	4489	-0-	1489	1489	39	1	2368	3	Y	1891	1860	0	37	1	10
							2	4	2080	9							
05	3100	N	3458	-0-	358	1847	37	1	1926	3	Y	1358	1352	0			16
							1	4	1494	9							
06	5423	X	3576	-0-	-1847	-0-	38	1	1857	3	Y	1524	1032	0	494	1	14
							5	4	1676	9							
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	Y	1683	1679	0			18
							2	4	1851	9							
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	41	1	1992	3	Y	1486	1482	0			22
							1635	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	16	1	5459	3	Y	460	463	1			27
							2	4	506	9							
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	3	Y	471	469	1			29
							1	4	518	9							
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	18	1	5442	3	Y	437	444	1			22
							2	4	481	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	22	1	5826	3	Y	500	495	1			27
							550	9									
07	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	23	1	5703	3	Y	391	391	1			27
							1	4	430	9							
08	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	21	1	5260	3	Y	402	401	1			28
							1	4	442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	18	1	6349	3	Y	446	445	1			26
						3	4	491	9							
04	6180 X	6013	-0-	-167	-0-	16	1	5497	3	Y	454	452	1			28
						1	4	499	9							
05	6386 X	6261	-0-	-125	-0-	19	1	5785	3	Y	414	421	1			21
						2	4	455	9							
06	6630 X	5545	-0-	-1085	-0-	19	1	5104	3	Y	384	384	1			21
						422	9									
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-	21	1	5213	3	Y	277	279	1			19
						1	4	305	9							
08	6851 X	5285	-0-	-1566	-0-	19	1	4904	3	Y	328	324	1			23
						1	4	361	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

03	4216 X	1800	-0-	-2416	-0-	7	1	1638	3	Y	141	146	0			10
						155	9									
04	3420 X	1658	-0-	-1762	-0-	11	1	1472	3	Y	159	158	0			11
						175	9									
05	3255 X	1944	-0-	-1311	-0-	11	1	1868	3	Y	59	65	0			5
						65	9									
06	2910 X	1778	-0-	-1132	-0-	9	1	1624	3	Y	132	123	0			14
						145	9									
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	Y	152	150	0			16
						167	9									
*08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	105	111	0			10
						116	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

03	6696 X	4463	-0-	-2233	-0-	18	1	4065	3	Y	345	357	0			25
						380	9									
04	5670 X	5014	-0-	-656	-0-	36	1	4584	3	Y	358	359	0			24
						394	9									
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	27	1	4622	3	Y	364	355	0			33
						400	9									
06	4320 X	3476	-0-	-844	-0-	18	1	3182	3	Y	251	257	0			27
						276	9									
07	5177 X	3637	-0-	-1540	-0-	17	1	3359	3	Y	237	240	0			24
						261	9									
08	5177 X	4260	-0-	-917	-0-	19	1	3841	3	Y	364	353	0			35
						400	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

03	5332 X	4825	-0-	-507	-0-	20	1	4467	3	Y	307	314	0			22
						338	9									
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	33	1	4225	3	Y	327	327	0			22
						360	9									
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	31	1	5312	3	Y	315	308	0			29
						347	9									
06	4680 X	2277	-0-	-2403	-0-	12	1	2078	3	Y	170	181	0			18
						187	9									
07	4836 X	3608	-0-	-1228	-0-	17	1	3434	3	Y	143	146	0			15
						157	9									
08	5704 X	3685	-0-	-2019	-0-	16	1	3417	3	Y	229	222	0			22
						252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146 X	2203	-0-	-2943	-0-	9	1	1955	3	Y	217	229	0			16
						239	9									
04	4980 X	2401	-0-	-2579	-0-	17	1	2180	3	Y	185	189	0			12
						204	9									
05	5146 X	3077	-0-	-2069	-0-	17	1	2869	3	Y	174	170	0			16
						191	9									
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	28	1	4982	3	Y	177	174	0			19
						195	9									
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	243	237	0			25
						267	9									
*08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	23	1	4732	3	Y	319	314	0			30
						351	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	22	1	5051	3	Y	275	281	0			20
						303	9									
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	36	1	4598	3	Y	336	333	0			23
						370	9									
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	28	1	4787	3	Y	303	298	0			28
						333	9									
06	5190 X	3403	-0-	-1787	-0-	18	1	3089	3	Y	269	268	0			29
						296	9									
07	5363 X	4599	-0-	-764	-0-	22	1	4311	3	Y	242	246	0			25
						266	9									
08	5363 X	3704	-0-	-1659	-0-	17	1	3454	3	Y	212	217	0			20
						233	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

03	6169 X	3659	-0-	-2510	-0-	136	1	2845	3	Y	616	588	1			31
						678	9									
04	5280 X	3183	-0-	-2097	-0-	126	1	2263	3	Y	722	725	1			28
						794	9									
05	4526 X	3143	-0-	-1383	-0-	146	1	2158	3	Y	763	757	1			34
						839	9									
06	3540 X	3386	-0-	-154	-0-	139	1	2518	3	Y	663	671	1			26
						729	9									
07	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	180	1	2578	3	Y	657	659	1			24
						1	4	723	9							
08	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	131	1	2330	3	Y	719	716	1			27
						791	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

03	3410 X	2588	-0-	-822	-0-	77	1	1608	3	Y	821	812	1			42
						903	9									
04	3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	61	1	1101	3	Y	804	811	1	4	8	31
						884	9									
05	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	56	1	816	3	Y	834	828	1			37
						917	9									
06	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	92	1	1681	3	Y	888	891	1			34
						977	9									
07	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	62	1	890	3	Y	785	790	1			29
						864	9									
08	2573 X	1697	-0-	-876	-0-	43	1	771	3	Y	803	802	1			30
						883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	318	1	6680	3	Y	762	754	1			39
							1	4	838	9							
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	295	1	5293	3	Y	792	800	1			31
							871	9									
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	392	1	5790	3	Y	756	753	1			34
							832	9									
06	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	237	1	4310	3	Y	714	720	1			28
							785	9									
07	8370	X	6307	-0-	-2063	-0-	362	1	5188	3	Y	688	691	1			25
							757	9									
08	7843	X	6489	-0-	-1354	-0-	304	1	5394	3	Y	719	717	1			27
							791	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
03	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	241	1	5058	3	Y	537	537	1			27
							591	9									
04	6150	X	5481	-0-	-669	-0-	251	1	4501	3	Y	663	664	1			26
							729	9									
05	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	309	1	4551	3	Y	760	752	1			34
							836	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865	-0-	255	1	4639	3	Y	355	375	1			14
							391	9									
07	5890	X	4661	-0-	-1229	-0-	276	1	3964	3	Y	383	383	1			14
							421	9									
08	5890	X	4591	-0-	-1299	-0-	220	1	3902	3	Y	426	424	1			16
							469	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
03	10261	X	8332	-0-	-1929	-0-	335	1	7033	3	Y	875	866	1			45
							1	4	963	9							
04	9930	X	7524	-0-	-2406	-0-	348	1	6240	3	Y	850	862	1			33
							1	4	935	9							
05	10261	X	7967	-0-	-2294	-0-	448	1	6598	3	Y	837	833	1			37
							921	9									
06	8250	X	7626	-0-	-624	-0-	359	1	6532	3	Y	668	679	1			26
							735	9									
07	8525	X	7337	-0-	-1188	-0-	429	1	6152	3	Y	687	688	1			25
							756	9									
08	8339	X	7003	-0-	-1336	-0-	331	1	5896	3	Y	705	704	1			26
							776	9									

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
03	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	380	1	7980	3	Y	988	975	1			50
							1	4	1087	9							
04	8970	X	7628	-0-	-1342	-0-	338	1	6052	3	Y	1125	1131	1			44
							1238	9									
05	9610	X	8462	-0-	-1148	-0-	471	1	6958	3	Y	939	941	1			42
							1033	9									
06	9300	X	6995	-0-	-2305	-0-	323	1	5868	3	Y	731	745	1			28
							804	9									
07	11191	X	7417	-0-	-3774	-0-	420	1	6018	3	Y	889	884	1			33
							1	4	978	9							
08	9455	X	7559	-0-	-1896	-0-	335	1	5968	3	Y	1142	1133	1			42
							1256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	2584	-0-	-4546	-0-	117	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	2724	-0-	-4176	-0-	144	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	2589	-0-	-2526	-0-	164	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2084	-0-	-1156	-0-	108	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	172	1	2471	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	21	1	7724	3	Y	745	735	1			23
							5	4	820	9							
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	24	1	7936	3	Y	707	717	1			13
							2	4	778	9							
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	24	1	8730	3	Y	204	213	1			4
							1	4	224	9							
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	25	1	9231	3	Y	113	115	1			2
							1	4	124	9							
07	9672	X	8570	-0-	-1102	-0-	22	1	8034	3	Y	467	458	1			11
							514	9									
08	9021	X	8882	-0-	-139	-0-	23	1	8380	3	Y	435	429	1			17
							479	9									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

03	9889	X	8129	-0-	-1760	-0-	121	1	6993	3	Y	922	917	0			22
							1	4	1014	9							
04	9570	X	8020	-0-	-1550	-0-	131	1	6834	3	Y	958	950	0			30
							1	4	1054	9							
05	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	146	1	6919	3	Y	921	914	0			37
							1013	9									
06	8790	X	6990	-0-	-1800	-0-	127	1	5932	3	Y	846	842	0			41
							931	9									
07	8432	X	7466	-0-	-966	-0-	144	1	6493	3	Y	754	762	0			33
							829	9									
08	8277	X	6777	-0-	-1500	-0-	130	1	5830	3	Y	742	751	0			24
							1	4	816	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

03	14136	X	10933	-0-	-3203	-0-	128	1	9013	3	Y	1629	1498	0	110	1	64
							1792	9									
04	12030	X	11553	-0-	-477	-0-	156	1	9738	3	Y	1508	1526	0			46
							1659	9									
05	11904	X	11111	-0-	-793	-0-	180	1	9360	3	Y	1428	1413	0			61
							1571	9									
06	10590	X	9038	-0-	-1552	-0-	136	1	7426	3	Y	1342	1343	0			60
							1476	9									
07	11935	X	8032	-0-	-3903	-0-	108	1	6559	3	Y	1241	1248	0			53
							1365	9									
08	11935	X	9256	-0-	-2679	-0-	129	1	7878	3	Y	1135	1156	0			32
							1249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424 X	5007	-0-	-4417	-0-	64	1	4534	3	Y	372	338	0	38	1	14
						409	9					5	8			
04	9120 X	6761	-0-	-2359	-0-	99	1	6160	3	Y	456	456	0			14
						502	9									
05	9424 X	6424	-0-	-3000	-0-	109	1	5655	3	Y	600	588	0			26
						660	9									
06	8010 X	5615	-0-	-2395	-0-	89	1	4855	3	Y	610	609	0			27
						671	9									
07	7192 X	5752	-0-	-1440	-0-	84	1	5097	3	Y	519	524	0			22
						571	9									
08	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	94	1	5702	3	Y	447	456	0			13
						492	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	37	1	2592	3	Y	681	678	0	1	1	6
						2	4	749	9							
04	1830 X	1734	-0-	-96	-0-	17	1	1037	3	Y	617	607	0	13	1	3
						1	4	679	9							
05	2635 X	1680	-0-	-955	-0-	21	1	1080	3	Y	526	523	0			6
						579	9									
06	3270 X	1712	-0-	-1558	-0-	23	1	1115	3	Y	519	351	0	169	1	5
						3	4	571	9							
07	3379 X	1894	-0-	-1485	-0-	21	1	1208	3	Y	604	603	0			6
						1	4	664	9							
08	3379 X	1643	-0-	-1736	-0-	20	1	966	3	Y	597	594	0			9
						657	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

03	6200 X	5603	-0-	-597	-0-	231	1	4805	3	Y	513	519	0			23
						3	4	564	9							
04	5700 X	5499	-0-	-201	-0-	198	1	4782	3	Y	471	448	0	12	1	34
						1	4	518	9							
05	5363 X	4855	-0-	-508	-0-	184	1	4008	3	Y	603	596	0			41
						663	9									
06	5430 X	4038	-0-	-1392	-0-	196	1	3405	3	Y	397	404	0			34
						437	9									
07	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	229	1	3309	3	Y	394	395	0			33
						433	9									
08	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	216	1	3858	3	Y	384	375	0	13	1	29
						422	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

03	9982 X	6185	-0-	-3797	-0-	9	1	5796	3	Y	345	372	0			29
						380	9									
04	7320 X	6054	-0-	-1266	-0-	8	1	5641	3	Y	368	370	0			27
						405	9									
05	8494 X	7935	-0-	-559	-0-	13	1	7503	3	Y	381	381	0			27
						419	9									
06	8220 X	7955	-0-	-265	-0-	10	1	7526	3	Y	381	363	0			45
						419	9									
07	8494 X	7664	-0-	-830	-0-	9	1	7258	3	Y	361	378	0			28
						397	9									
08	7936 X	6872	-0-	-1064	-0-	7	1	6322	3	Y	494	478	0			44
						543	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	6528	-0-	-5314	-0-	21	1	1631	2	Y	193	218	0			24
							4663	3	1	4							
04	9870	X	3474	-0-	-6396	-0-	3	1	1559	2	Y	281	298	0			7
							1603	3	309	9							
05	8432	X	4153	-0-	-4279	-0-	4	1	1794	2	Y	490	483	0			14
							1815	3	1	4							
06	8160	X	3732	-0-	-4428	-0-	4	1	1612	2	Y	348	354	0			8
							1733	3	383	9							
07	8432	X	3732	-0-	-4700	-0-	4	1	1640	2	Y	323	319	0	2	8	10
							1733	3	355	9							
*08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	15	1	6680	3	Y	329	325	0			14
							1	4	362	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. (I) GAS 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	7812	X	6264	-0-	-1548	-0-	9	1	5918	3	Y	306	316	0			26
							337	9									
04	7440	X	6170	-0-	-1270	-0-	9	1	5791	3	Y	335	336	0			25
							1	4	369	9							
05	6634	X	5397	-0-	-1237	-0-	9	1	5065	3	Y	294	298	0			21
							323	9									
06	6420	X	4993	-0-	-1427	-0-	6	1	4639	3	Y	316	300	0			37
							348	9									
07	6603	X	5347	-0-	-1256	-0-	7	1	5020	3	Y	291	305	0			23
							320	9									
08	6386	X	4047	-0-	-2339	-0-	4	1	3738	3	Y	277	275	0			25
							305	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	3589	-0-	-4936	-0-	133	1	2786	3	Y	609	589	1			31
							670	9									
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	456	1	8182	3	Y	694	698	1			27
							1	4	763	9							
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	438	1	6458	3	Y	711	706	1			32
							782	9									
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	226	1	4113	3	Y	592	601	1			23
							651	9									
07	9703	X	3958	-0-	-5745	-0-	222	1	3179	3	Y	506	510	1			19
							557	9									
08	9703	X	4211	-0-	-5492	-0-	197	1	3513	3	Y	455	457	1			17
							501	9									

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
03	8525	X	4365	-0-	-4160	-0-	6	1	4055	3	Y	276	294	0			23
							304	9									
04	7260	X	5351	-0-	-1909	-0-	7	1	4988	3	Y	324	323	0			24
							356	9									
05	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	11	1	6068	3	Y	353	352	0			25
							388	9									
06	6540	X	6232	-0-	-308	-0-	8	1	5865	3	Y	326	313	0			38
							359	9									
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	7	1	5511	3	Y	285	301	0			22
							314	9									
08	6479	X	4988	-0-	-1491	-0-	5	1	4674	3	Y	281	278	0			25
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354 X	7192	-0-	-3162	-0-	18	1	6696	3	Y	430	429	1			13
						5	4	473	9							
04	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	491	495	1			9
						4	4	540	9							
05	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	34	1	12771	3	Y	659	655	1			13
						1	4	725	9							
06	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	34	1	12264	3	Y	616	617	1			12
						1	4	678	9							
07	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	32	1	11901	3	Y	600	597	1			15
						1	4	660	9							
08	13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	33	1	11787	3	Y	563	555	1			23
						1	4	619	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

03	8959 X	8800	-0-	-159	-0-	345	1	7236	3	Y	1107	1097	1			56
						1	4	1218	9							
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	395	1	7085	3	Y	1083	1097	1			42
						1191	9									
05	10013 X	9335	-0-	-678	-0-	513	1	7560	3	Y	1147	1138	1			51
						1262	9									
06	9690 X	8124	-0-	-1566	-0-	369	1	6701	3	Y	958	972	1			37
						1054	9									
07	9579 X	7603	-0-	-1976	-0-	420	1	6030	3	Y	1048	1047	1			38
						1153	9									
08	9331 X	7078	-0-	-2253	-0-	315	1	5602	3	Y	1055	1054	1			39
						1161	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

03	8153 X	7615	-0-	-538	-0-	293	1	6138	3	Y	1075	1067	1			55
						1	4	1183	9							
04	7890 X	7691	-0-	-199	-0-	343	1	6148	3	Y	1091	1103	1			43
						1200	9									
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	460	1	6794	3	Y	1174	1165	1			52
						1291	9									
06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	391	1	7113	3	Y	984	998	1			38
						1082	9									
07	7936 X	7892	-0-	-44	-0-	442	1	6330	3	Y	1018	1019	1			37
						1120	9									
08	8556 X	6184	-0-	-2372	-0-	273	1	4857	3	Y	958	960	1			35
						1054	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

03	5890 X	4828	-0-	-1062	-0-	92	1	4132	3	N	549	363	1			374
						604	9									
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	57	1	4976	3	N	609	850	1	1	8	132
						670	9									
05	5890 X	5758	-0-	-132	-0-	48	1	5046	3	N	604	649	1			87
						664	9									
06	5610 X	5487	-0-	-123	-0-	75	1	4617	3	N	723	480	1			330
						795	9									
07	5890 X	5655	-0-	-235	-0-	66	1	4986	3	N	548	658	1			220
						603	9									
08	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	70	1	4952	3	N	410	500	1			130
						451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	118	1	2667	3	Y	940	941	0			52
							1034	9									
04	4140	X	3407	-0-	-733	-0-	106	1	2619	3	Y	620	614	0			58
							682	9									
05	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	109	1	2469	3	Y	652	657	0			53
							18	4	717	9							
06	4140	X	3111	-0-	-1029	-0-	103	1	2432	3	Y	516	417	0	96	1	56
							8	4	568	9							
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	110	1	2593	3	Y	594	545	0			105
							653	9									
08	3565	X	2650	-0-	-915	-0-	78	1	1913	3	Y	599	628	0			76
							659	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. (I) GAS 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	12772	X	12076	-0-	-696	-0-	31	1	11302	3	Y	668	664	1			20
							8	4	735	9							
04	12390	X	9874	-0-	-2516	-0-	28	1	9311	3	Y	484	495	1			9
							3	4	532	9							
05	12989	X	8807	-0-	-4182	-0-	22	1	8326	3	Y	416	417	1			8
							1	4	458	9							
06	12570	X	9195	-0-	-3375	-0-	24	1	8847	3	Y	294	296	1			6
							1	4	323	9							
07	12989	X	9398	-0-	-3591	-0-	24	1	8982	3	Y	355	352	1			9
							1	4	391	9							
08	12090	X	9929	-0-	-2161	-0-	26	1	9415	3	Y	443	434	1			18
							1	4	487	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. (I) GAS 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	10261	X	6461	-0-	-3800	-0-	10	1	6068	3	Y	347	364	0			29
							1	4	382	9							
04	7470	X	6208	-0-	-1262	-0-	8	1	5718	3	Y	437	434	0			32
							1	4	481	9							
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	16	1	9560	3	Y	397	401	0			28
							437	9									
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	12	1	8447	3	Y	361	346	0			43
							397	9									
07	8587	X	8530	-0-	-57	-0-	10	1	8121	3	Y	363	377	0			29
							399	9									
08	10013	X	7878	-0-	-2135	-0-	8	1	7592	3	Y	252	259	0			22
							1	4	277	9							

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
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	32	1	11838	3	Y	627	624	1			19
							8	4	690	9							
04	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	39	1	13280	3	Y	630	638	1			11
							4	4	693	9							
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	33	1	12406	3	Y	808	803	1			16
							1	4	889	9							
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	31	1	11396	3	Y	870	869	1			17
							1	4	957	9							
07	14477	X	11940	-0-	-2537	-0-	30	1	11082	3	Y	752	751	1			18
							1	4	827	9							
08	14477	X	11535	-0-	-2942	-0-	30	1	10635	3	Y	790	776	1			32
							1	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	6985	-0-	-4423	-0-	11	1	6637	3	Y	306	319	0			26
							337	9									
04	10800	X	7886	-0-	-2914	-0-	11	1	7429	3	Y	405	401	0			30
							446	9									
05	10323	X	8527	-0-	-1796	-0-	14	1	8078	3	Y	395	397	0			28
							435	9									
06	9090	X	5693	-0-	-3397	-0-	7	1	5294	3	Y	356	342	0			42
							392	9									
07	8153	X	7154	-0-	-999	-0-	9	1	6804	3	Y	310	328	0			24
							341	9									
08	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7	1	6843	3	Y	255	256	0			23
							281	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
03	14136	X	10185	-0-	-3951	-0-	15	1	9692	3	Y	434	450	0			37
							1	4	477	9							
04	13680	X	9860	-0-	-3820	-0-	14	1	9340	3	Y	459	462	0			34
							1	4	505	9							
05	12059	X	10272	-0-	-1787	-0-	17	1	9802	3	Y	412	417	0			29
							453	9									
06	11190	X	9580	-0-	-1610	-0-	13	1	9148	3	Y	381	365	0			45
							419	9									
07	10695	X	9684	-0-	-1011	-0-	12	1	9214	3	Y	416	428	0			33
							458	9									
08	10261	X	8640	-0-	-1621	-0-	8	1	8238	3	Y	357	358	0			32
							1	4	393	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
03	15996	X	10491	-0-	-5505	-0-	191	1	9591	3	Y	642	643	1			19
							3	4	706	9							
04	12120	X	10183	-0-	-1937	-0-	201	1	9286	3	Y	633	632	1			20
							696	9									
05	12524	X	10726	-0-	-1798	-0-	199	1	9823	3	Y	640	638	1			22
							704	9									
06	11520	X	10300	-0-	-1220	-0-	189	1	9434	3	Y	612	610	1			24
							4	4	673	9							
07	10943	X	10213	-0-	-730	-0-	196	1	9371	3	Y	587	588	1			23
							646	9									
08	10726	X	9885	-0-	-841	-0-	199	1	9029	3	Y	597	603	1			17
							657	9									

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
03	17236	X	9440	-0-	-7796	-0-	168	1	8454	3	Y	741	744	1			22
							3	4	815	9							
04	12900	X	6856	-0-	-6044	-0-	132	1	6089	3	Y	577	581	1			18
							635	9									
05	12834	X	6510	-0-	-6324	-0-	128	1	6320	3	Y	56	72	1			2
							62	9									
06	12420	X	6220	-0-	-6200	-0-	121	1	6016	3	Y	73	72	1			3
							3	4	80	9							
07	11966	X	6200	-0-	-5766	-0-	123	1	5868	3	Y	190	185	1			8
							209	9									
08	9455	X	6495	-0-	-2960	-0-	130	1	5891	3	Y	431	427	1			12
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	10105	-0-	-373	-0-	177	1	8953	3	Y	884	886	1			26
							3	4	972	9							
04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	210	1	9690	3	Y	976	972	1			30
							1074	9									
05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	204	1	10081	3	Y	1345	1328	1			47
							1	4	1480	9							
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	192	1	9559	3	Y	1219	1219	1			47
							4	4	1341	9							
07	11346	X	11218	-0-	-128	-0-	202	1	9651	3	Y	1240	1238	1			49
							1	4	1364	9							
08	11780	X	10859	-0-	-921	-0-	205	1	9267	3	Y	1261	1274	1			36
							1387	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
03	13051	X	4974	-0-	-8077	-0-	84	1	4259	3	Y	572	575	1			17
							2	4	629	9							
04	10980	X	2827	-0-	-8153	-0-	50	1	2294	3	Y	439	442	1			14
							483	9									
05	11346	X	2385	-0-	-8961	-0-	48	1	2336	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
06	10710	X	2356	-0-	-8354	-0-	47	1	2305	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
07	10230	X	2483	-0-	-7747	-0-	51	1	2431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4960	X	2501	-0-	-2459	-0-	55	1	2445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	8866	X	6594	-0-	-2272	-0-	112	1	5641	3	Y	763	764	1			23
							2	4	839	9							
04	7140	X	6200	-0-	-940	-0-	114	1	5269	3	Y	743	743	1			23
							817	9									
05	7316	X	6314	-0-	-1002	-0-	109	1	5352	3	Y	775	771	1			27
							853	9									
06	6780	X	5932	-0-	-848	-0-	102	1	5051	3	Y	706	706	1			27
							2	4	777	9							
07	6603	X	5977	-0-	-626	-0-	107	1	5093	3	Y	706	705	1			28
							777	9									
08	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	111	1	5022	3	Y	721	728	1			21
							793	9									

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
03	12369	X	9006	-0-	-3363	-0-	151	1	7616	3	Y	1124	1124	1			34
							3	4	1236	9							
04	9810	X	8649	-0-	-1161	-0-	158	1	7296	3	Y	1086	1086	1			34
							1195	9									
05	9951	X	8924	-0-	-1027	-0-	153	1	7526	3	Y	1131	1126	1			39
							1	4	1244	9							
06	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	139	1	6968	3	Y	1113	1109	1			43
							3	4	1224	9							
07	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	142	1	6801	3	Y	1032	1034	1			41
							1135	9									
08	9021	X	8141	-0-	-880	-0-	150	1	6805	3	Y	1078	1088	1			31
							1186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	8976	-0-	-4044	-0-	161	1	8038	3	Y	704	705	1			21
							3	4	774	9							
04	10080	X	8804	-0-	-1276	-0-	170	1	7874	3	Y	690	690	1			21
							1	4	759	9							
05	9300	X	8328	-0-	-972	-0-	149	1	7376	3	Y	730	726	1			25
							803	9									
06	9000	X	8683	-0-	-317	-0-	156	1	7772	3	Y	683	682	1			26
							4	4	751	9							
07	9300	X	8635	-0-	-665	-0-	163	1	7766	3	Y	641	642	1			25
							1	4	705	9							
08	9083	X	8921	-0-	-162	-0-	177	1	8005	3	Y	672	678	1			19
							739	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
03	17918	X	16758	-0-	-1160	-0-	268	1	15141	3	Y	1222	1257	1			66
							5	4	1344	9							
04	17250	X	16340	-0-	-910	-0-	249	1	14804	3	Y	1165	1130	1			101
							5	4	1282	9							
05	17205	X	16039	-0-	-1166	-0-	265	1	14407	3	Y	1232	1238	1			95
							12	4	1355	9							
06	16230	X	15415	-0-	-815	-0-	272	1	13974	3	Y	1051	1098	1			48
							13	4	1156	9							
07	16523	X	16307	-0-	-216	-0-	254	1	14807	3	Y	1090	1056	1			82
							47	4	1199	9							
08	16523	X	15629	-0-	-894	-0-	232	1	14218	3	Y	1042	1072	1			52
							33	4	1146	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
03	13051	X	12292	-0-	-759	-0-	204	1	11455	3	Y	572	590	1			31
							4	4	629	9							
04	12300	X	11968	-0-	-332	-0-	188	1	11179	3	Y	543	527	1			47
							4	4	597	9							
05	12710	X	11733	-0-	-977	-0-	201	1	10901	3	Y	565	568	1			44
							9	4	622	9							
06	11910	X	11551	-0-	-359	-0-	210	1	10805	3	Y	478	500	1			22
							10	4	526	9							
07	12369	X	12080	-0-	-289	-0-	194	1	11295	3	Y	505	489	1			38
							35	4	556	9							
08	12369	X	10654	-0-	-1715	-0-	162	1	9943	3	Y	478	492	1			24
							23	4	526	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	118	1	6666	3	Y	307	314	1			17
							2	4	338	9							
04	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	124	1	7420	3	Y	251	246	1			22
							2	4	276	9							
05	9145	X	9118	-0-	-27	-0-	159	1	8648	3	Y	276	277	1			21
							7	4	304	9							
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	170	1	8704	3	Y	242	252	1			11
							8	4	266	9							
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	156	1	9143	3	Y	245	238	1			18
							29	4	270	9							
08	9114	X	7996	-0-	-1118	-0-	125	1	7626	3	Y	206	214	1			10
							18	4	227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	198	1	11188	3	Y	778	799	1			42
							3	4	856	9							
04	11670	X	10609	-0-	-1061	-0-	163	1	9659	3	Y	713	693	1			62
							3	4	784	9							
05	12059	X	11690	-0-	-369	-0-	197	1	10690	3	Y	722	728	1			56
							9	4	794	9							
06	11670	X	10931	-0-	-739	-0-	196	1	10050	3	Y	614	642	1			28
							10	4	675	9							
07	11997	X	9437	-0-	-2560	-0-	147	1	8571	3	Y	629	610	1			47
							27	4	692	9							
08	11997	X	9558	-0-	-2439	-0-	141	1	8702	3	Y	632	648	1			31
							20	4	695	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	9901	-0-	-2871	-0-	26	1	9454	3	Y	376	380	1			11
							7	4	414	9							
04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	40	1	13570	3	Y	656	655	1			12
							4	4	722	9							
05	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	41	1	15186	3	Y	779	775	1			16
							2	4	857	9							
06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	37	1	13418	3	Y	796	797	1			15
							1	4	876	9							
07	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	39	1	14310	3	Y	773	769	1			19
							1	4	850	9							
08	16089	X	15524	-0-	-565	-0-	40	1	14465	3	Y	925	907	1			37
							1	4	1018	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	7372	-0-	-6857	-0-	19	1	6869	3	Y	435	430	1			13
							5	4	479	9							
04	12390	X	6638	-0-	-5752	-0-	18	1	6110	3	Y	462	467	1			8
							2	4	508	9							
05	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	15	1	5737	3	Y	531	528	1			11
							1	4	584	9							
06	7140	X	5877	-0-	-1263	-0-	15	1	5341	3	Y	473	475	1			9
							1	4	520	9							
07	7378	X	5518	-0-	-1860	-0-	14	1	5076	3	Y	389	388	1			10
							428	9									
08	7378	X	2307	-0-	-5071	-0-	6	1	2168	3	Y	121	126	1			5
							133	9									

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
03	10974	X	8060	-0-	-2914	-0-	20	1	7446	3	Y	535	531	1			16
							5	4	589	9							
04	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	34	1	11398	3	Y	563	569	1			10
							4	4	619	9							
05	13113	X	11937	-0-	-1176	-0-	30	1	11146	3	Y	691	687	1			14
							1	4	760	9							
06	12690	X	11253	-0-	-1437	-0-	29	1	10497	3	Y	660	661	1			13
							1	4	726	9							
07	13268	X	11298	-0-	-1970	-0-	29	1	10578	3	Y	627	625	1			15
							1	4	690	9							
08	12462	X	10536	-0-	-1926	-0-	27	1	9768	3	Y	673	661	1			27
							1	4	740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	X	917	-0-	-0-	-0-	2	1	809	3	Y	95	99	1			3
							1	4	105	9							
04	930	X	603	-0-	-327	-0-	1	1	416	3	Y	169	169	1			3
							186	9									
05	961	X	841	-0-	-120	-0-	2	1	682	3	Y	143	143	1			3
							157	9									
06	930	X	859	-0-	-71	-0-	2	1	680	3	Y	161	161	1			3
							177	9									
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	Y	96	97	1			2
							106	9									
08	930	X	725	-0-	-205	-0-	2	1	658	3	Y	59	59	1			2
							65	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	1046	-0-	-1504	-0-	5	1	997	3	Y	40	36	0			4
							44	9									
05	2635	X	2188	-0-	-447	-0-	10	1	2009	3	Y	154	146	0			12
							169	9									
06	330	X	283	-0-	-47	-0-	82	3	201	9	Y	183	179	0			16
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	17	0			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	84	1	17948	3	Y	238	300	0			17
							4	4	262	9							
04	16290	X	16066	-0-	-224	-0-	78	1	15617	3	Y	334	321	0			30
							4	4	367	9							
05	17453	X	13010	-0-	-4443	-0-	59	1	12290	3	Y	599	582	0			47
							2	4	659	9							
06	16890	X	14056	-0-	-2834	-0-	63	1	13308	3	Y	620	612	0			55
							3	4	682	9							
07	18290	X	13528	-0-	-4762	-0-	58	1	12742	3	Y	660	671	0			44
							2	4	726	9							
08	18290	X	13820	-0-	-4470	-0-	64	1	12836	3	Y	835	825	0			54
							1	4	919	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

03	16182	X	5604	-0-	-10578	-0-	19	1	4073	3	Y	1374	1355	0			98
							1	4	1511	9							
04	10710	X	6422	-0-	-4288	-0-	25	1	4953	3	Y	1312	1294	0			116
							1	4	1443	9							
05	5797	X	5112	-0-	-685	-0-	21	1	4345	3	Y	677	740	0			53
							1	4	745	9							
06	5430	X	4986	-0-	-444	-0-	21	1	4395	3	Y	517	524	0			46
							1	4	569	9							
07	6634	X	5861	-0-	-773	-0-	24	1	5309	3	Y	479	493	0			32
							1	4	527	9							
08	6634	X	5896	-0-	-738	-0-	26	1	5332	3	Y	489	489	0			32
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	13292	-0-	-6021	-0-	61	1	13030	3	Y	181	246	0			13
							2	4	199	9							
04	16080	X	10476	-0-	-5604	-0-	51	1	10185	3	Y	216	210	0			19
							2	4	238	9							
05	16461	X	4043	-0-	-12418	-0-	18	1	3671	3	Y	321	315	0			25
							1	4	353	9							
06	15330	X	2809	-0-	-12521	-0-	13	1	2626	3	Y	154	165	0			14
							1	4	169	9							
07	14601	X	3156	-0-	-11445	-0-	14	1	2999	3	Y	129	134	0			9
							1	4	142	9							
08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	145	145	0			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
03	13454	X	10431	-0-	-3023	-0-	41	1	8867	3	Y	1383	1365	0			98
							2	4	1521	9							
04	13020	X	6024	-0-	-6996	-0-	26	1	5120	3	Y	797	824	0			71
							1	4	877	9							
05	13454	X	9105	-0-	-4349	-0-	41	1	8501	3	Y	511	542	0			40
							1	4	562	9							
06	12900	X	10381	-0-	-2519	-0-	47	1	9830	3	Y	456	456	0			40
							2	4	502	9							
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	49	1	10860	3	Y	449	459	0			30
							2	4	494	9							
08	10416	X	8509	-0-	-1907	-0-	40	1	7998	3	Y	428	430	0			28
							471	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
03	16926	X	14520	-0-	-2406	-0-	58	1	12386	3	Y	1885	1859	0			134
							2	4	2074	9							
04	16380	X	12710	-0-	-3670	-0-	55	1	11103	3	Y	1408	1417	0			125
							3	4	1549	9							
05	16926	X	11553	-0-	-5373	-0-	52	1	10736	3	Y	694	765	0			54
							2	4	763	9							
06	16380	X	10272	-0-	-6108	-0-	45	1	9519	3	Y	642	639	0			57
							2	4	706	9							
07	14074	X	9104	-0-	-4970	-0-	39	1	8579	3	Y	441	469	0			29
							1	4	485	9							
08	14074	X	10561	-0-	-3513	-0-	50	1	10077	3	Y	394	398	0			25
							1	4	433	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	13909	-0-	10809	10809	61	1	12769	3	Y	979	903	0			76
							2	4	1077	9							
06	3000	N	14603	-0-	11603	22412	65	1	13588	3	Y	860	860	0			76
							4	4	946	9							
07	34801	X	12389	-0-	-22412	-0-	52	1	11522	3	Y	739	766	0			49
							2	4	813	9							
08	13361	X	11818	-0-	-1543	-0-	55	1	11117	3	Y	586	597	0			38
							1	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	837	-0-	-5463	-0-	4	1	815	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	1519	X	28	-0-	-1491	-0-	9	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	29	1	6048	3	Y	426	389	0			38
							1	4	469	9							
07	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	43	1	9435	3	Y	588	587	0			39
							2	4	647	9							
*08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	47	1	9426	3	Y	485	493	0			31
							1	4	534	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-

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
03	15593	X	12662	-0-	-2931	-0-	57	1	12288	3	Y	286	318	0			20
							2	4	315	9							
04	15090	X	14175	-0-	-915	-0-	67	1	13498	3	Y	552	523	0			49
							3	4	607	9							
05	15593	X	12297	-0-	-3296	-0-	55	1	11486	3	Y	685	681	0			53
							2	4	754	9							
06	15090	X	11684	-0-	-3406	-0-	52	1	10999	3	Y	573	575	0			51
							3	4	630	9							
07	14663	X	12332	-0-	-2331	-0-	53	1	11603	3	Y	613	623	0			41
							2	4	674	9							
08	14663	X	12386	-0-	-2277	-0-	58	1	11659	3	Y	607	609	0			39
							1	4	668	9							

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
03	13392	X	338	-0-	-13054	-0-	2	1	324	3	Y	11	21	0			1
							12	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	6	6	0			1
05	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	13	1	2795	3	Y	92	84	0			8
							1	4	101	9							
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	11	1	2385	3	Y	235	227	0			16
							259	9									
*08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	11	1	2282	3	Y	207	210	0			13
							228	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
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	94	1	5479	3	Y	660	650	0			16
							726	9									
04	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	85	1	4403	3	Y	276	283	0			9
							304	9									
05	6727	X	6238	-0-	-489	-0-	117	1	5559	3	Y	511	499	0			21
							562	9									
06	6510	X	5047	-0-	-1463	-0-	96	1	4508	3	Y	403	405	0			19
							443	9									
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	126	1	5681	3	Y	476	474	0			21
							524	9									
08	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	103	1	4600	3	Y	326	337	0			10
							1	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	6739	-0-	-4855	-0-	100	1	5771	3	Y	788	784	0			19
							1	4	867	9							
04	11220	X	7472	-0-	-3748	-0-	121	1	6302	3	Y	953	942	0			30
							1	4	1048	9							
05	8401	X	3671	-0-	-4730	-0-	62	1	2939	3	Y	609	614	0			25
							670	9									
06	7410	X	4862	-0-	-2548	-0-	100	1	4689	3	Y	66	88	0			3
							73	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	159	1	7155	3	Y	570	548	0			25
							627	9									
08	7719	X	7219	-0-	-500	-0-	144	1	6417	3	Y	597	603	0			19
							1	4	657	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
03	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	30	1	6336	3	Y	192	223	0			14
							1	4	211	9							
04	6510	X	5804	-0-	-706	-0-	26	1	5281	3	Y	451	425	0			40
							1	4	496	9							
05	6355	X	3969	-0-	-2386	-0-	15	1	3132	3	Y	747	729	0			58
							822	9									
06	6360	X	3460	-0-	-2900	-0-	12	1	2579	3	Y	789	777	0			70
							1	4	868	9							
07	6572	X	5530	-0-	-1042	-0-	23	1	4980	3	Y	478	516	0			32
							1	4	526	9							
08	6572	X	5968	-0-	-604	-0-	26	1	5261	3	Y	619	611	0			40
							681	9									

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
03	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	92	1	19618	3	Y	296	393	0			21
							4	4	326	9							
04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	107	1	21320	3	Y	249	248	0			22
							6	4	274	9							
05	18538	X	17817	-0-	-721	-0-	81	1	16832	3	Y	819	777	0			64
							3	4	901	9							
06	17940	X	12051	-0-	-5889	-0-	53	1	11202	3	Y	721	721	0			64
							3	4	793	9							
07	22444	X	12548	-0-	-9896	-0-	53	1	11749	3	Y	676	695	0			45
							2	4	744	9							
08	22444	X	11685	-0-	-10759	-0-	55	1	10981	3	Y	590	597	0			38
							649	9									

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
03	5177	X	2908	-0-	-2269	-0-	13	1	2755	3	Y	126	150	0			9
							1	4	139	9							
04	4470	X	2644	-0-	-1826	-0-	11	1	2175	3	Y	415	387	0			37
							1	4	457	9							
05	5487	X	3318	-0-	-2169	-0-	14	1	2982	3	Y	293	307	0			23
							322	9									
06	5310	X	4083	-0-	-1227	-0-	18	1	3866	3	Y	180	187	0			16
							1	4	198	9							
07	5642	X	4250	-0-	-1392	-0-	18	1	4014	3	Y	197	200	0			13
							1	4	217	9							
08	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	13	1	2564	3	Y	273	268	0			18
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	79	1	16814	3	Y	284	310	0			20
							3	4	312	9							
04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	81	1	16117	3	Y	672	632	0			60
							4	4	739	9							
05	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	88	1	18381	3	Y	732	735	0			57
							3	4	805	9							
06	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	69	1	14602	3	Y	713	707	0			63
							3	4	784	9							
07	17515	X	9669	-0-	-7846	-0-	40	1	8937	3	Y	627	649	0			41
							2	4	690	9							
08	19282	X	13211	-0-	-6071	-0-	63	1	12630	3	Y	470	481	0			30
							1	4	517	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
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	41	1	8842	3	Y	101	148	0			7
							2	4	111	9							
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7687	3	Y	496	459	0			44
							2	4	546	9							
05	8928	X	7573	-0-	-1355	-0-	34	1	7123	3	Y	377	392	0			29
							1	4	415	9							
06	8700	X	6651	-0-	-2049	-0-	30	1	6269	3	Y	319	320	0			28
							1	4	351	9							
07	8990	X	6943	-0-	-2047	-0-	30	1	6572	3	Y	309	317	0			20
							1	4	340	9							
08	8990	X	6674	-0-	-2316	-0-	31	1	6332	3	Y	283	285	0			18
							311	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7864	-0-	-1684	-0-	61	1	6881	3	Y	838	844	0			54
							922	9									
04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	77	1	8105	3	Y	1273	1240	0			87
							1400	9									
05	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	43	1	7242	3	Y	1743	1323	0	463	1	44
							1917	9									
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	20	1	6342	3	Y	1288	1313	0			19
							1417	9									
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	46	1	8865	3	Y	1044	1039	0			24
							1148	9									
*08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	71	1	10693	3	Y	963	962	0			25
							1	4	1059	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	87	1	9777	3	Y	1774	1749	0			115
							1951	9									
04	9390	X	3017	-0-	-6373	-0-	26	1	2683	3	Y	280	376	0			19
							308	9									
05	8773	X	1241	-0-	-7532	-0-	7	1	1227	3	Y	6	8	0	17	1	-0-
							7	9									
06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
07	11811	X	316	-0-	-11495	-0-	1	1	314	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	72	1	10797	3	Y	1157	1127	0			30
							1	4	1273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	12481	-0-	-4073	-0-	104	1	11705	3	Y	611	616	0			40
							672	9									
04	16020	X	11313	-0-	-4707	-0-	103	1	10748	3	Y	420	431	0			29
							462	9									
05	15190	X	13375	-0-	-1815	-0-	76	1	12739	3	Y	509	387	0	138	1	13
							560	9									
06	12090	X	9700	-0-	-2390	-0-	29	1	9128	3	Y	494	500	0			7
							543	9									
07	12493	X	5192	-0-	-7301	-0-	24	1	4683	3	Y	441	438	0			10
							485	9									
08	13361	X	8552	-0-	-4809	-0-	54	1	8094	3	Y	366	366	0			10
							1	4	403	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	95	1	10647	3	Y	831	857	0			54
							914	9									
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	69	1	7310	3	Y	818	816	0			56
							900	9									
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	47	1	7929	3	Y	214	170	0	95	1	5
							235	9									
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	20	1	6335	3	Y	153	156	0			2
							168	9									
07	15965	X	12064	-0-	-3901	-0-	61	1	11608	3	Y	359	353	0			8
							395	9									
*08	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	97	1	14453	3	Y	771	759	0			20
							2	4	848	9							

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
03	6758	X	4205	-0-	-2553	-0-	71	1	3594	3	Y	490	488	1			15
							1	4	539	9							
04	5220	X	3979	-0-	-1241	-0-	74	1	3384	3	Y	474	474	1			15
							521	9									
05	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	69	1	3422	3	Y	474	473	1			16
							521	9									
06	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	65	1	3216	3	Y	462	460	1			18
							1	4	508	9							
07	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	66	1	3134	3	Y	463	463	1			18
							509	9									
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	68	1	3087	3	Y	448	453	1			13
							493	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
03	7409	X	7112	-0-	-297	-0-	29	1	6174	3	Y	825	839	0			59
							1	4	908	9							
04	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	31	1	6130	3	Y	527	539	0			47
							2	4	580	9							
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	34	1	7066	3	Y	580	582	0			45
							1	4	638	9							
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	Y	665	651	0			59
							2	4	732	9							
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	31	1	6784	3	Y	678	692	0			45
							1	4	746	9							
08	7750	X	4703	-0-	-3047	-0-	21	1	4173	3	Y	463	478	0			30
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	127	1	6166	3	Y	2556	2525	0			126
						2812	9									
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	123	1	6139	3	Y	2616	2606	0			136
						2878	9									
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	122	1	5912	3	Y	2413	2440	0			109
						2654	9									
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	124	1	5834	3	Y	2238	2227	0			120
						2462	9									
07	9455 X	7650	-0-	-1805	-0-	103	1	5044	3	Y	2275	2276	0			119
						2503	9									
08	9455 X	5234	-0-	-4221	-0-	93	1	4038	3	Y	1002	1075	0			46
						1	4	1102	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
03	6820 X	6599	-0-	-221	-0-	96	1	4693	3	Y	1645	1624	0			81
						1810	9									
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	95	1	4718	3	Y	1728	1719	0			90
						1901	9									
05	6820 X	6413	-0-	-407	-0-	94	1	4578	3	Y	1583	1601	0			72
						1741	9									
06	6390 X	5682	-0-	-708	-0-	86	1	4010	3	Y	1442	1437	0			77
						1586	9									
07	6944 X	5448	-0-	-1496	-0-	78	1	3828	3	Y	1402	1406	0			73
						1542	9									
08	6944 X	4166	-0-	-2778	-0-	69	1	2971	3	Y	1023	1049	0			47
						1	4	1125	9							

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
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	99	1	4800	3	Y	1900	1873	0			94
						2090	9									
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	109	1	5505	3	Y	1726	1730	0			90
						1899	9									
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	102	1	4975	3	Y	1836	1843	0			83
						2020	9									
06	6570 X	6352	-0-	-218	-0-	94	1	4376	3	Y	1711	1702	0			92
						1882	9									
07	7750 X	5621	-0-	-2129	-0-	79	1	3851	3	Y	1537	1549	0			80
						1691	9									
08	7750 X	2777	-0-	-4973	-0-	46	1	1963	3	Y	698	746	0			32
						768	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
03	6293 X	2312	-0-	-3981	-0-	71	1	1750	3	Y	446	461	0			41
						491	9									
04	5280 X	2362	-0-	-2918	-0-	90	1	1720	3	Y	502	515	0			28
						552	9									
05	4743 X	1545	-0-	-3198	-0-	64	1	1114	3	Y	334	333	0			29
						367	9									
06	4590 X	1884	-0-	-2706	-0-	82	1	1593	3	Y	190	207	0			12
						209	9									
07	3596 X	1095	-0-	-2501	-0-	35	1	727	3	Y	303	289	0			26
						333	9									
08	2449 X	1343	-0-	-1106	-0-	35	1	739	3	Y	517	509	0			34
						569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	2052	-0-	-6380	-0-	80	1	1972	3	Y	-0-	30	0			-0-
04	8160	X	4424	-0-	-3736	-0-	218	1	4150	3	Y	51	48	0			3
							56	9									
05	8432	X	2573	-0-	-5859	-0-	133	1	2318	3	Y	111	104	0			10
							122	9									
06	5880	X	1934	-0-	-3946	-0-	91	1	1773	3	Y	64	70	0			4
							70	9									
07	4929	X	1267	-0-	-3662	-0-	59	1	1191	3	Y	15	18	0			1
							17	9									
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1	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
03	18104	X	10412	-0-	-7692	-0-	84	1	9601	3	Y	661	674	0			43
							727	9									
04	17520	X	8515	-0-	-9005	-0-	75	1	7933	3	Y	461	472	0			32
							507	9									
05	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	96	1	16202	3	Y	831	629	0	213	1	21
							914	9									
06	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	53	1	16798	3	Y	815	824	0			12
							897	9									
07	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	90	1	17264	3	Y	718	714	0			16
							790	9									
08	17205	X	13394	-0-	-3811	-0-	84	1	12651	3	Y	598	598	0			16
							1	4	658	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	57	1	16712	3	Y	2108	2110	0			28
							2319	9									
04	17730	X	16682	-0-	-1048	-0-	50	1	14252	3	Y	2164	2155	0			37
							2380	9									
05	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	55	1	15027	3	Y	2521	2518	0			40
							1	4	2773	9							
06	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	54	1	15454	3	Y	2199	2202	0			37
							1	4	2419	9							
07	19096	X	17987	-0-	-1109	-0-	58	1	15719	3	Y	2007	2019	0			25
							2	4	2208	9							
08	19096	X	18153	-0-	-943	-0-	57	1	15908	3	Y	1987	1989	0			23
							2	4	2186	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	62	1	18350	3	Y	2422	2426	0			32
							2664	9									
04	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	65	1	18792	3	Y	2157	2152	0			37
							1	4	2373	9							
05	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	69	1	18702	3	Y	2277	2277	0			37
							1	4	2505	9							
06	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	57	1	16551	3	Y	2065	2067	0			35
							1	4	2272	9							
07	21421	X	18431	-0-	-2990	-0-	60	1	16368	3	Y	1819	1831	0			23
							2	4	2001	9							
08	21421	X	18011	-0-	-3410	-0-	57	1	15927	3	Y	1841	1843	0			21
							2	4	2025	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	89	1	26345	3	Y	3389	3395	0			45
						1	4	3728	9							
04	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	81	1	23444	3	Y	3107	3099	0			53
						1	4	3418	9							
05	26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	84	1	22946	3	Y	3016	3021	0			48
						1	4	3318	9							
06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	76	1	22176	3	Y	3052	3049	0			51
						2	4	3357	9							
07	27683 X	25732	-0-	-1951	-0-	82	1	22434	3	Y	2922	2937	0			36
						2	4	3214	9							
08	27683 X	24052	-0-	-3631	-0-	75	1	20870	3	Y	2823	2827	0			32
						2	4	3105	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

03	10912 X	10849	-0-	-63	-0-	265	1	9793	3	Y	718	724	0			47
						1	4	790	9							
04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	316	1	11554	3	Y	560	579	0			28
						616	9									
05	10912 X	9549	-0-	-1363	-0-	261	1	8730	3	Y	507	508	0			27
						558	9									
06	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	296	1	10015	3	Y	530	535	0			22
						583	9									
07	12896 X	10486	-0-	-2410	-0-	261	1	9583	3	Y	584	578	0			28
						642	9									
08	12896 X	9123	-0-	-3773	-0-	232	1	8301	3	Y	536	530	0			34
						590	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

03	14663 X	13435	-0-	-1228	-0-	330	1	12215	3	Y	808	799	0			52
						1	4	889	9							
04	13080 X	12439	-0-	-641	-0-	306	1	11239	3	Y	813	825	0			40
						894	9									
05	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	361	1	12049	3	Y	844	840	0			44
						928	9									
06	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	352	1	11867	3	Y	880	888	0			36
						968	9									
07	13423 X	11940	-0-	-1483	-0-	292	1	10702	3	Y	860	855	0			41
						946	9									
08	13423 X	10864	-0-	-2559	-0-	270	1	9675	3	Y	835	823	0			53
						919	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

03	15438 X	11862	-0-	-3576	-0-	270	1	9967	3	Y	1476	1478	0			96
						1	4	1624	9							
04	14820 X	11150	-0-	-3670	-0-	255	1	9358	3	Y	1397	1424	0			69
						1537	9									
05	15314 X	10701	-0-	-4613	-0-	270	1	8984	3	Y	1315	1315	0			69
						1447	9									
06	14820 X	10380	-0-	-4440	-0-	257	1	8683	3	Y	1309	1325	0			53
						1440	9									
07	11873 X	11627	-0-	-246	-0-	269	1	9899	3	Y	1326	1316	0			63
						1459	9									
*08	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	287	1	10265	3	Y	1235	1220	0			78
						1359	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3919	-0-	819	819	140 322	1 9	3457	3	Y	293	290	0			27
04	3000	N	2447	-0-	-553	266	108 275	1 9	2064	3	Y	250	263	0			14
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	10 135	1 9	178	3	Y	123	126	0			11
06	690	X	647	-0-	-43	-0-	30 33	1 9	584	3	Y	30	39	0			2
07	3906	X	1088	-0-	-2818	-0-	36 325	1 9	727	3	Y	295	272	0			25
08	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	106 568	1 9	2192	3	Y	516	507	0			34

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
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	245 1899	1 9	6052	3	Y	1726	1663	0			158
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	292 2433	1 9	5568	3	Y	2212	2243	0	2	8	125
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	362 1797	1 9	6305	3	Y	1634	1617	0			142
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	448 1003	1 9	8677	3	Y	912	994	0			60
07	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	369 895	1 9	7487	3	Y	814	805	0			69
08	8556	X	4932	-0-	-3624	-0-	198 647	1 9	4087	3	Y	588	618	0			39

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
03	8401	X	8344	-0-	-57	-0-	324 29	1 9	7991	3	Y	26	39	0			2
04	8130	X	5760	-0-	-2370	-0-	286 29	1 9	5445	3	Y	26	27	0			1
05	8401	X	5898	-0-	-2503	-0-	301 352	1 9	5245	3	Y	320	293	0			28
06	8070	X	5315	-0-	-2755	-0-	243 347	1 9	4725	3	Y	315	322	0			21
07	8339	X	6802	-0-	-1537	-0-	314 132	1 9	6356	3	Y	120	131	0			10
08	8339	X	5827	-0-	-2512	-0-	266 73	1 9	5488	3	Y	66	72	0			4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9158	-0-	-204	-0-	345 308	1 9	8505	3	Y	280	272	0			26
04	9060	X	6202	-0-	-2858	-0-	297 228	1 9	5677	3	Y	207	221	0			12
05	9703	X	6832	-0-	-2871	-0-	368 31	1 9	6433	3	Y	28	38	0			2
06	9390	X	6034	-0-	-3356	-0-	289 146	1 9	5599	3	Y	133	126	0			9
07	9703	X	6457	-0-	-3246	-0-	286 354	1 9	5817	3	Y	322	304	0			27
08	9145	X	8454	-0-	-691	-0-	348 923	1 9	7183	3	Y	839	810	0			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	6	-0-	-862	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	287	1	5482	3	Y	608	574	0			34
							669	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	2361	3	Y	908	863	0			79
							999	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	Y	287	347	0			19
							316	9									
07	6665	X	1901	-0-	-4764	-0-	88	1	1794	3	Y	17	35	0			1
							19	9									
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28181	X	28181	-0-	-0-	-0-	84	1	24806	3	Y	2991	2996	0			40
							1	4	3290	9							
04	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	75	1	21675	3	Y	3865	3840	0			65
							1	4	4252	9							
05	24034	X	24034	-0-	-0-	-0-	76	1	20935	3	Y	2747	2768	0			44
							1	4	3022	9							
06	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	70	1	20233	3	Y	2622	2622	0			44
							1	4	2884	9							
07	25916	X	22937	-0-	-2979	-0-	73	1	20055	3	Y	2552	2564	0			32
							2	4	2807	9							
08	25916	X	22295	-0-	-3621	-0-	70	1	19422	3	Y	2546	2549	0			29
							2	4	2801	9							

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
03	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	66	1	19349	3	Y	2947	2949	0			39
							3242	9									
04	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	72	1	20625	3	Y	2640	2634	0			45
							1	4	2904	9							
05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	78	1	21354	3	Y	2410	2416	0			39
							1	4	2651	9							
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	68	1	19656	3	Y	1912	1919	0			32
							1	4	2103	9							
07	25792	X	20981	-0-	-4811	-0-	70	1	19107	3	Y	1638	1650	0			20
							2	4	1802	9							
08	24397	X	20281	-0-	-4116	-0-	67	1	18442	3	Y	1609	1611	0			18
							2	4	1770	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
03	11315	X	5274	-0-	-6041	-0-	78	1	4555	3	Y	583	575	0			14
							641	9									
04	8370	X	4736	-0-	-3634	-0-	80	1	4138	3	Y	471	470	0			15
							518	9									
05	6975	X	4045	-0-	-2930	-0-	80	1	3780	3	Y	168	176	0			7
							185	9									
06	5340	X	4780	-0-	-560	-0-	93	1	4323	3	Y	331	322	0			16
							364	9									
07	5394	X	3759	-0-	-1635	-0-	76	1	3435	3	Y	225	231	0			10
							248	9									
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	1840	-0-	-4515	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1358	-0-	-1342	-0-	6	1	1341	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	5	1	998	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	22	1	6978	3	Y	984	923	0	54	8	17
							1082	9									
04	7320	X	3980	-0-	-3340	-0-	14	1	3031	3	Y	850	820	0	40	8	7
							935	9									
05	7006	X	3624	-0-	-3382	-0-	10	1	2594	3	Y	927	915	0			19
							1020	9									
06	7830	X	2818	-0-	-5012	-0-	5	1	1900	3	Y	830	837	0			12
							913	9									
07	8091	X	7079	-0-	-1012	-0-	16	1	5770	3	Y	1175	1166	0			21
							1293	9									
*08	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	60	1	18334	3	Y	536	542	0			15
							590	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

03	12245	X	7030	-0-	-5215	-0-	20	1	6175	3	Y	759	754	0			14
							835	9									
04	11850	X	4467	-0-	-7383	-0-	16	1	3697	3	Y	685	693	0			6
							754	9									
05	7254	X	2079	-0-	-5175	-0-	5	1	1236	3	Y	762	752	0			16
							838	9									
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	711	717	0			10
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	1262	1249	0			23
*08	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	48	1	14839	3	Y	566	573	0			16
							623	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

03	7285	X	6637	-0-	-648	-0-	18	1	5710	3	Y	826	820	0			15
							909	9									
04	7050	X	4948	-0-	-2102	-0-	18	1	4095	3	Y	759	767	0			7
							835	9									
05	6851	X	3625	-0-	-3226	-0-	11	1	2904	3	Y	645	638	0			14
							710	9									
06	6630	X	5813	-0-	-817	-0-	16	1	5095	3	Y	638	643	0			9
							702	9									
07	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	58	1	20962	3	Y	888	881	0			16
							977	9									
*08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	46	1	13978	3	Y	371	377	0			10
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	14	1	4448	3	Y	737	731	0			13
							811	9									
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	13	1	2972	3	Y	653	660	0			6
							718	9									
05	4960	X	331	-0-	-4629	-0-	72	3	259	9	Y	235	236	0			5
06	5100	X	2628	-0-	-2472	-0-	7	1	1998	3	Y	566	563	0			8
							623	9									
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	22	1	7923	3	Y	944	935	0			17
							1038	9									
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	302	311	0			8

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
03	6014	X	4691	-0-	-1323	-0-	12	1	3822	3	Y	779	775	0			14
							857	9									
04	5820	X	4132	-0-	-1688	-0-	14	1	3302	3	Y	742	749	0			7
							816	9									
05	5549	X	4047	-0-	-1502	-0-	12	1	3191	3	Y	767	758	0			16
							844	9									
06	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	14	1	4455	3	Y	591	599	0			8
							650	9									
07	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	64	1	23121	3	Y	753	747	0			14
							828	9									
*08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	31	1	9584	3	Y	295	301	0			8
							325	9									

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
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	41	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	36	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	1	1	0			-0-
							1	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
03	5084	X	3607	-0-	-1477	-0-	95	1	2334	3	Y	1071	1027	0			98
							1178	9									
04	4770	X	2527	-0-	-2243	-0-	72	1	1365	3	Y	991	1033	0			56
							1090	9									
05	4929	X	2461	-0-	-2468	-0-	82	1	1434	3	Y	859	840	0			75
							945	9									
06	4110	X	3778	-0-	-332	-0-	107	1	2076	3	Y	1450	1430	0			95
							1595	9									
07	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	96	1	1932	3	Y	1418	1393	0			120
							1560	9									
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	105	1	2157	3	Y	1027	1079	0			68
							1130	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
03	4433	X	7	-0-	-4426	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	182	1	3479	3	Y	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	3	Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	8428	-0-	-10761	-0-	68	1	7666	3	Y	631	636	0			41
							694	9									
04	11010	X	8046	-0-	-2964	-0-	70	1	7347	3	Y	572	574	0			39
							629	9									
05	9021	X	7323	-0-	-1698	-0-	39	1	6605	3	Y	617	469	0	171	1	16
							679	9									
06	8160	X	5147	-0-	-3013	-0-	14	1	4509	3	Y	567	575	0			8
							624	9									
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	57	1	11010	3	Y	638	632	0			14
							702	9									
*08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	66	1	9946	3	Y	637	634	0			17
							1	4	701	9							

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
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	88	1	13464	3	Y	2590	2543	0			107
							2	4	2849	9							
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	100	1	12678	3	Y	2267	2266	0			108
							14	4	2494	9							
05	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	95	1	12837	3	Y	2198	2219	0			87
							3	4	2418	9							
06	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	91	1	12751	3	Y	2082	2077	0			92
							1	4	2290	9							
07	16399	X	14555	-0-	-1844	-0-	84	1	12061	3	Y	2189	2191	0			90
							2	4	2408	9							
08	16399	X	14475	-0-	-1924	-0-	85	1	12039	3	Y	2136	2129	0			97
							1	4	2350	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
03	15283	X	14945	-0-	-338	-0-	82	1	12538	3	Y	2112	2077	0			87
							2	4	2323	9							
04	14790	X	14452	-0-	-338	-0-	96	1	12210	3	Y	1938	1933	0			92
							14	4	2132	9							
05	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	94	1	12776	3	Y	2000	2013	0			79
							4	4	2200	9							
06	14760	X	13696	-0-	-1064	-0-	83	1	11615	3	Y	1816	1815	0			80
							1998	9									
07	14477	X	14060	-0-	-417	-0-	84	1	12125	3	Y	1681	1692	0			69
							2	4	1849	9							
*08	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	90	1	12771	3	Y	1728	1718	0			79
							1	4	1901	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
03	16151	X	15772	-0-	-379	-0-	86	1	13190	3	Y	2267	2230	0			93
							2	4	2494	9							
04	15630	X	14822	-0-	-808	-0-	97	1	12389	3	Y	2111	2104	0			100
							14	4	2322	9							
05	16151	X	15022	-0-	-1129	-0-	94	1	12733	3	Y	1993	2014	0			79
							3	4	2192	9							
06	15630	X	14042	-0-	-1588	-0-	85	1	11882	3	Y	1885	1881	0			83
							1	4	2074	9							
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	87	1	12438	3	Y	1964	1966	0			81
							2	4	2160	9							
08	14539	X	14336	-0-	-203	-0-	85	1	12064	3	Y	1988	1979	0			90
							2187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	87	1	13357	3	Y	2338	2292	0	7	8	96
						2	4	2572	9							
04	15240 X	14784	-0-	-456	-0-	97	1	12359	3	Y	2104	2095	0	5	8	100
						14	4	2314	9							
05	15748 X	13615	-0-	-2133	-0-	83	1	11268	3	Y	2055	2074	0			81
						3	4	2261	9							
06	15240 X	12523	-0-	-2717	-0-	73	1	10281	3	Y	1972	1966	0			87
						2169	9									
07	13981 X	12637	-0-	-1344	-0-	72	1	10309	3	Y	2049	2052	0			84
						2	4	2254	9							
08	13981 X	12952	-0-	-1029	-0-	76	1	10722	3	Y	1957	1952	0			89
						1	4	2153	9							

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
03	22134 X	21230	-0-	-904	-0-	117	1	17794	3	Y	3015	2965	0			124
						2	4	3317	9							
04	21420 X	20327	-0-	-1093	-0-	135	1	17113	3	Y	2781	2773	0			132
						20	4	3059	9							
05	22134 X	20357	-0-	-1777	-0-	127	1	17299	3	Y	2660	2687	0			105
						5	4	2926	9							
06	21420 X	19662	-0-	-1758	-0-	118	1	16623	3	Y	2655	2642	0			118
						2921	9									
07	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	119	1	17108	3	Y	2732	2738	0			112
						3	4	3005	9							
*08	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	115	1	16339	3	Y	2599	2593	0			118
						1	4	2859	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
03	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	10034	3	Y	1757	1727	0			72
						1	4	1933	9							
04	11400 X	11281	-0-	-119	-0-	75	1	9472	3	Y	1567	1565	0			74
						10	4	1724	9							
05	11780 X	11340	-0-	-440	-0-	70	1	9523	3	Y	1585	1596	0			63
						3	4	1744	9							
06	11400 X	10717	-0-	-683	-0-	64	1	8986	3	Y	1515	1511	0			67
						1667	9									
07	11470 X	11127	-0-	-343	-0-	65	1	9330	3	Y	1573	1575	0			65
						2	4	1730	9							
08	11470 X	10590	-0-	-880	-0-	63	1	8881	3	Y	1496	1493	0			68
						1646	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
03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	67	1	10191	3	Y	1877	1845	0			77
						1	4	2065	9							
04	10620 X	10447	-0-	-173	-0-	67	1	8521	3	Y	1681	1678	0			80
						10	4	1849	9							
05	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	69	1	9393	3	Y	1715	1727	0			68
						3	4	1887	9							
06	10620 X	10598	-0-	-22	-0-	62	1	8706	3	Y	1664	1658	0			74
						1830	9									
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	64	1	9176	3	Y	1731	1734	0			71
						1	4	1904	9							
*08	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	65	1	9147	3	Y	1687	1681	0			77
						1	4	1856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	87	1	25983	3	Y	3840	3846	0			51
							1	4	4224	9							
04	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	82	1	23807	3	Y	3440	3433	0			58
							1	4	3784	9							
05	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	87	1	23734	3	Y	3495	3497	0			56
							1	4	3845	9							
06	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	76	1	22154	3	Y	3253	3254	0			55
							2	4	3578	9							
07	26970	X	25449	-0-	-1521	-0-	80	1	21940	3	Y	3115	3131	0			39
							2	4	3427	9							
08	26970	X	23576	-0-	-3394	-0-	72	1	20082	3	Y	3109	3113	0			35
							2	4	3420	9							

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
03	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	74	1	8336	3	Y	583	585	0			38
							641	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	90	1	9468	3	Y	792	776	0			54
							871	9									
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	62	1	10454	3	Y	1063	807	0	283	1	27
							1169	9									
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	31	1	9971	3	Y	999	1011	0			15
							1099	9									
07	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	75	1	14315	3	Y	1183	1171	0			27
							1301	9									
*08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	93	1	13930	3	Y	1231	1226	0			32
							2	4	1354	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
03	7905	X	3172	-0-	-4733	-0-	24	1	2781	3	Y	334	355	0	6	8	21
							367	9									
04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	131	1	13827	3	Y	1102	1036	0	12	8	75
							1212	9									
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	77	1	13077	3	Y	1437	1092	0	384	1	36
							1581	9									
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	36	1	11581	3	Y	894	917	0			13
							983	9									
07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	80	1	15439	3	Y	936	928	0			21
							1030	9									
08	15686	X	14056	-0-	-1630	-0-	87	1	13081	3	Y	806	806	0			21
							1	4	887	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
03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	51	1	15191	3	Y	1524	1515	0			20
							1676	9									
04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	63	1	18121	3	Y	2023	2009	0			34
							2225	9									
05	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	60	1	16581	3	Y	1624	1632	0			26
							1	4	1786	9							
06	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	53	1	15229	3	Y	1312	1316	0			22
							1	4	1443	9							
07	21080	X	15844	-0-	-5236	-0-	53	1	14545	3	Y	1131	1139	0			14
							2	4	1244	9							
08	21080	X	15722	-0-	-5358	-0-	52	1	14273	3	Y	1268	1268	0			14
							2	4	1395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30969 X	24344	-0-	-6625	-0-	74	1	21991	3	Y	2071	2039	0	34	8	27
						1	4	2278	9							
04	28500 X	22231	-0-	-6269	-0-	70	1	20177	3	Y	1803	1799	0			31
						1	4	1983	9							
05	29450 X	22796	-0-	-6654	-0-	75	1	20513	3	Y	2006	2005	0			32
						1	4	2207	9							
06	25410 X	21118	-0-	-4292	-0-	66	1	19105	3	Y	1769	1771	0			30
						1	4	1946	9							
07	23157 X	20640	-0-	-2517	-0-	68	1	18763	3	Y	1643	1653	0			20
						2	4	1807	9							
08	23157 X	20398	-0-	-2759	-0-	67	1	18524	3	Y	1641	1642	0			19
						2	4	1805	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	78	1	23153	3	Y	3075	3078	0			41
						1	4	3383	9							
04	26064 X	26064	-0-	-0-	-0-	79	1	22766	3	Y	2925	2916	0			50
						1	4	3218	9							
05	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	82	1	22448	3	Y	2791	2796	0			45
						1	4	3070	9							
06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	72	1	20770	3	Y	2269	2276	0			38
						1	4	2496	9							
07	28892 X	24852	-0-	-4040	-0-	82	1	22286	3	Y	2256	2266	0			28
						2	4	2482	9							
08	26939 X	26514	-0-	-425	-0-	85	1	23450	3	Y	2706	2703	0			31
						2	4	2977	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. (I) GAS 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	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	66	1	19547	3	Y	2155	2157	0			29
						2371	9									
04	20070 X	19711	-0-	-359	-0-	61	1	17491	3	Y	1963	1959	0			33
						2159	9									
05	24087 X	18768	-0-	-5319	-0-	60	1	16554	3	Y	1957	1959	0			31
						1	4	2153	9							
06	23310 X	18741	-0-	-4569	-0-	57	1	16473	3	Y	2009	2006	0			34
						1	4	2210	9							
07	20801 X	18324	-0-	-2477	-0-	58	1	15961	3	Y	2094	2102	0			26
						2	4	2303	9							
08	20801 X	17040	-0-	-3761	-0-	53	1	14685	3	Y	2091	2093	0			24
						2	4	2300	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. (I) GAS 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	13361 X	11604	-0-	-1757	-0-	271	1	9999	3	Y	1212	1190	0			79
						1	4	1333	9							
04	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	348	1	12790	3	Y	1747	1740	0			86
						1	4	1922	9							
05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	377	1	12552	3	Y	1551	1556	0			81
						1706	9									
06	11220 X	10778	-0-	-442	-0-	273	1	9241	3	Y	1149	1183	0			47
						1264	9									
07	15562 X	10110	-0-	-5452	-0-	239	1	8770	3	Y	1001	1001	0			47
						1101	9									
08	15562 X	9825	-0-	-5737	-0-	242	1	8679	3	Y	822	817	0			52
						904	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	11129	-0-	-992	-0-	278	1	10275	3	Y	524	525	0			34
							576	9									
04	11340	X	9604	-0-	-1736	-0-	241	1	8863	3	Y	454	466	0			22
							1	4	499	9							
05	12276	X	9850	-0-	-2426	-0-	270	1	9008	3	Y	520	515	0			27
							572	9									
06	11880	X	9936	-0-	-1944	-0-	270	1	9112	3	Y	504	510	0			21
							554	9									
07	12276	X	10497	-0-	-1779	-0-	260	1	9565	3	Y	611	603	0			29
							672	9									
08	11129	X	10518	-0-	-611	-0-	260	1	9315	3	Y	857	832	0			54
							943	9									

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
03	11253	X	9236	-0-	-2017	-0-	224	1	8315	3	Y	634	635	0			41
							697	9									
04	9900	X	8290	-0-	-1610	-0-	205	1	7485	3	Y	545	559	0			27
							600	9									
05	10230	X	8563	-0-	-1667	-0-	234	1	7789	3	Y	491	492	0			26
							540	9									
06	8940	X	8811	-0-	-129	-0-	239	1	8070	3	Y	456	463	0			19
							502	9									
07	9238	X	8754	-0-	-484	-0-	218	1	7969	3	Y	515	510	0			24
							567	9									
08	9238	X	7612	-0-	-1626	-0-	196	1	6980	3	Y	396	395	0			25
							436	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
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	23	1	7141	3	Y	1329	1320	0			24
							1462	9									
04	9330	X	6911	-0-	-2419	-0-	25	1	5621	3	Y	1150	1164	0			10
							1265	9									
05	9641	X	6075	-0-	-3566	-0-	18	1	4705	3	Y	1229	1213	0			26
							1352	9									
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	26	1	8245	3	Y	1093	1104	0			15
							1202	9									
07	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	65	1	23614	3	Y	1491	1479	0			27
							1640	9									
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	46	1	14298	3	Y	428	443	0			12
							471	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
03	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	16	1	4783	3	Y	1057	1049	0			19
							1163	9									
04	6600	X	5056	-0-	-1544	-0-	18	1	4118	3	Y	836	847	0			8
							920	9									
05	6820	X	3882	-0-	-2938	-0-	11	1	2862	3	Y	917	906	0			19
							1009	9									
06	6600	X	6145	-0-	-455	-0-	16	1	5237	3	Y	811	819	0			11
							892	9									
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	51	1	18456	3	Y	1379	1365	0			25
							1517	9									
*08	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	14460	3	Y	426	439	0			12
							469	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	14	1	4337	3	Y	1024	1016	0			19
							1126	9									
04	6690	X	3518	-0-	-3172	-0-	12	1	2652	3	Y	776	788	0			7
							854	9									
05	6913	X	1973	-0-	-4940	-0-	4	1	1076	3	Y	812	802	0			17
							893	9									
06	6690	X	3630	-0-	-3060	-0-	9	1	2812	3	Y	735	742	0			10
							809	9									
07	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	29	1	10398	3	Y	765	761	0			14
							842	9									
*08	35555	X	35555	-0-	-0-	-0-	114	1	35031	3	Y	373	377	0			10
							410	9									

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
03	8928	X	4600	-0-	-4328	-0-	12	1	3514	3	Y	976	969	0			18
							1074	9									
04	8640	X	4141	-0-	-4499	-0-	14	1	3181	3	Y	860	870	0			8
							946	9									
05	8928	X	5730	-0-	-3198	-0-	19	1	4733	3	Y	889	878	0			19
							978	9									
06	6870	X	5166	-0-	-1704	-0-	14	1	4350	3	Y	729	738	0			10
							802	9									
07	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	58	1	21035	3	Y	1635	1615	0			30
							1799	9									
*08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	Y	758	767	0			21
							834	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
03	8122	X	6737	-0-	-1385	-0-	17	1	5312	3	Y	1280	1269	0			23
							1408	9									
04	8670	X	4442	-0-	-4228	-0-	15	1	3314	3	Y	1012	1026	0			9
							1113	9									
05	8959	X	4861	-0-	-4098	-0-	14	1	3673	3	Y	1067	1054	0			22
							1174	9									
06	8670	X	7062	-0-	-1608	-0-	19	1	5920	3	Y	1021	1029	0			14
							1123	9									
07	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	49	1	18027	3	Y	1572	1557	0			29
							1729	9									
*08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	42	1	13100	3	Y	530	544	0			15
							583	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
03	13330	X	4868	-0-	-8462	-0-	163	1	4019	3	Y	624	663	0			57
							686	9									
04	12900	X	2121	-0-	-10779	-0-	104	1	1983	3	Y	31	86	0			2
							34	9									
05	13330	X	3897	-0-	-9433	-0-	205	1	3574	3	Y	107	100	0			9
							118	9									
06	10710	X	9022	-0-	-1688	-0-	360	1	6980	3	Y	1529	1438	0			100
							1682	9									
07	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	361	1	7342	3	Y	1630	1592	0			138
							1793	9									
*08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	398	1	8197	3	Y	1198	1256	0			80
							1318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5192	-0-	-1380	-0-	13	1	4045	3	Y	1031	1023	0			19
							1134	9									
04	6360	X	3728	-0-	-2632	-0-	12	1	2539	3	Y	1070	1079	0			10
							1177	9									
05	5270	X	3525	-0-	-1745	-0-	9	1	2227	3	Y	1172	1157	0			25
							1289	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	12	1	4162	3	Y	1020	1031	0			14
							1122	9									
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	33	1	12350	3	Y	1585	1570	0			29
							1744	9									
*08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	9971	3	Y	741	750	0			20
							815	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

03	19933	X	12417	-0-	-7516	-0-	39	1	11408	3	Y	882	885	0			12
							970	9									
04	19290	X	11381	-0-	-7909	-0-	35	1	10333	3	Y	921	917	0			16
							1013	9									
05	19933	X	11894	-0-	-8039	-0-	40	1	10807	3	Y	951	952	0			15
							1	4	1046	9							
06	16980	X	11027	-0-	-5953	-0-	35	1	10014	3	Y	888	888	0			15
							1	4	977	9							
07	12927	X	9782	-0-	-3145	-0-	32	1	8857	3	Y	811	816	0			10
							1	4	892	9							
08	12431	X	10103	-0-	-2328	-0-	33	1	9182	3	Y	806	807	0			9
							1	4	887	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

03	17019	X	12056	-0-	-4963	-0-	36	1	10634	3	Y	1260	1262	0			17
							1386	9									
04	13770	X	11969	-0-	-1801	-0-	37	1	10589	3	Y	1221	1217	0			21
							1343	9									
05	14229	X	11637	-0-	-2592	-0-	37	1	10240	3	Y	1235	1236	0			20
							1	4	1359	9							
06	12630	X	10979	-0-	-1651	-0-	34	1	9852	3	Y	993	996	0			17
							1	4	1092	9							
07	12772	X	10384	-0-	-2388	-0-	34	1	9366	3	Y	894	900	0			11
							1	4	983	9							
08	12369	X	6215	-0-	-6154	-0-	20	1	5618	3	Y	524	529	0			6
							1	4	576	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

03	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	64	1	18767	3	Y	2826	2813	0			38
							3109	9									
04	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	63	1	18463	3	Y	2020	2024	0			34
							1	4	2222	9							
05	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	73	1	19959	3	Y	2048	2049	0			33
							1	4	2253	9							
06	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	62	1	17991	3	Y	1652	1657	0			28
							1	4	1817	9							
07	21948	X	14023	-0-	-7925	-0-	46	1	12459	3	Y	1379	1390	0			17
							1	4	1517	9							
08	22289	X	13398	-0-	-8891	-0-	43	1	11942	3	Y	1284	1286	0			15
							1	4	1412	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285 X	6730	-0-	-555	-0-	100	1	4880	3	Y	1591	1574	0			79
						1750	9									
04	7050 X	6814	-0-	-236	-0-	100	1	5014	3	Y	1545	1544	0			80
						1700	9									
05	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	102	1	4947	3	Y	1522	1533	0			69
						1674	9									
06	6600 X	6292	-0-	-308	-0-	100	1	4668	3	Y	1385	1380	0			74
						1524	9									
07	7037 X	6944	-0-	-93	-0-	108	1	5330	3	Y	1369	1372	0			71
						1506	9									
08	7037 X	4270	-0-	-2767	-0-	66	1	2892	3	Y	1192	1208	0			55
						1	4	1311	9							

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
03	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	75	1	3665	3	Y	1208	1193	0			60
						1329	9									
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	74	1	3725	3	Y	1155	1155	0			60
						1271	9									
05	5177 X	5056	-0-	-121	-0-	78	1	3746	3	Y	1120	1129	0			51
						1232	9									
06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	78	1	3655	3	Y	976	975	0			52
						1074	9									
07	5239 X	4083	-0-	-1156	-0-	62	1	3085	3	Y	851	859	0			44
						936	9									
08	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	79	1	3399	3	Y	1066	1061	0			49
						1	4	1173	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
03	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	85	1	4150	3	Y	1343	1328	0			66
						1477	9									
04	6180 X	5607	-0-	-573	-0-	82	1	4065	3	Y	1327	1324	0			69
						1460	9									
05	6386 X	5867	-0-	-519	-0-	90	1	4346	3	Y	1301	1311	0			59
						1431	9									
06	5520 X	5337	-0-	-183	-0-	84	1	3954	3	Y	1181	1177	0			63
						1299	9									
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92	1	4515	3	Y	1296	1291	0			68
						1426	9									
08	5859 X	4222	-0-	-1637	-0-	68	1	2940	3	Y	1104	1121	0			51
						1214	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
03	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	64	1	18944	3	Y	2511	2522	0			34
						1	4	2762	9							
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	56	1	16445	3	Y	2211	2208	0			37
						1	4	2432	9							
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	62	1	17117	3	Y	2493	2490	0			40
						1	4	2742	9							
06	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	54	1	15701	3	Y	2281	2283	0			38
						1	4	2509	9							
07	19778 X	18352	-0-	-1426	-0-	58	1	15762	3	Y	2300	2309	0			29
						2	4	2530	9							
08	19778 X	18614	-0-	-1164	-0-	59	1	16076	3	Y	2252	2255	0			26
						2	4	2477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	14047	-0-	-2383	-0-	39	1	11607	3	Y	2183	2185	0			29
							2401	9									
04	15780	X	13448	-0-	-2332	-0-	39	1	11064	3	Y	2132	2099	0	26	8	36
							2345	9									
05	15779	X	13354	-0-	-2425	-0-	40	1	10919	3	Y	2176	2177	0			35
							1	4	2394	9							
06	14610	X	12888	-0-	-1722	-0-	36	1	10461	3	Y	2173	2171	0			37
							1	4	2390	9							
07	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	38	1	10344	3	Y	2215	2224	0			28
							1	4	2437	9							
08	12152	X	10791	-0-	-1361	-0-	33	1	9104	3	Y	1503	1514	0			17
							1	4	1653	9							

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
03	3844	X	1219	-0-	-2625	-0-	9	1	1161	3	Y	43	57	1			-0-
							2	4	47	9							
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	208	197	1	9	8	2
							2	4	229	9							
05	1798	X	943	-0-	-855	-0-	3	1	557	3	Y	348	346	1			4
							383	9									
06	1740	X	993	-0-	-747	-0-	3	1	450	3	Y	490	489	1			5
							1	4	539	9							
07	1643	N	1064	-0-	-579	-0-	2	1	305	3	Y	688	679	1			14
							757	9									
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	604	605	1			13
							664	9									

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
03	17081	X	6736	-0-	-10345	-0-	20	1	5890	3	Y	751	755	0			10
							826	9									
04	16530	X	12611	-0-	-3919	-0-	38	1	11003	3	Y	1427	1413	0			24
							1570	9									
05	17081	X	10346	-0-	-6735	-0-	33	1	8989	3	Y	1204	1209	0			19
							1324	9									
06	12270	X	5154	-0-	-7116	-0-	16	1	4389	3	Y	681	689	0			11
							749	9									
07	13020	X	6411	-0-	-6609	-0-	20	1	5602	3	Y	716	718	0			9
							1	4	788	9							
08	13020	X	5062	-0-	-7958	-0-	15	1	4243	3	Y	731	732	0			8
							804	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
03	19375	X	9590	-0-	-9785	-0-	28	1	8377	3	Y	1077	1085	0			14
							1185	9									
04	18750	X	11150	-0-	-7600	-0-	34	1	9877	3	Y	1126	1121	0			19
							1239	9									
05	17081	X	10693	-0-	-6388	-0-	34	1	9190	3	Y	1335	1333	0			21
							1469	9									
06	16530	X	10974	-0-	-5556	-0-	33	1	9438	3	Y	1366	1364	0			23
							1503	9									
07	15531	X	11318	-0-	-4213	-0-	35	1	9670	3	Y	1465	1470	0			18
							1	4	1612	9							
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	36	1	9884	3	Y	1591	1591	0			18
							1	4	1750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423 X	8581	-0-	-4842	-0-	38	1	8321	3	Y	202	157	1			103
						222	9									
04	12990 X	10706	-0-	-2284	-0-	46	1	10373	3	Y	261	290	1			74
						287	9									
05	13423 X	11433	-0-	-1990	-0-	52	1	11126	3	Y	232	244	1			62
						255	9									
06	11310 X	7128	-0-	-4182	-0-	29	1	6820	3	Y	254	216	1			100
						279	9									
07	11067 X	8551	-0-	-2516	-0-	36	1	8309	3	Y	187	193	1			94
						206	9									
08	11439 X	6343	-0-	-5096	-0-	28	1	6152	3	Y	148	155	1			87
						163	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

03	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	64	1	13819	3	Y	284	215	1			145
						312	9									
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	49	1	11217	3	Y	276	343	1			78
						304	9									
05	12927 X	11127	-0-	-1800	-0-	50	1	10724	3	Y	321	313	1			86
						353	9									
06	12510 X	11154	-0-	-1356	-0-	47	1	10802	3	Y	277	254	1			109
						305	9									
07	14198 X	10394	-0-	-3804	-0-	44	1	10138	3	Y	193	205	1			97
						212	9									
08	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	45	1	9975	3	Y	240	196	1			141
						264	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

03	12772 X	9266	-0-	-3506	-0-	42	1	8950	3	Y	249	191	1			127
						274	9									
04	12360 X	8587	-0-	-3773	-0-	36	1	8254	3	Y	270	321	1			76
						297	9									
05	12772 X	8134	-0-	-4638	-0-	37	1	7813	3	Y	258	265	1			69
						284	9									
06	10440 X	7929	-0-	-2511	-0-	33	1	7604	3	Y	265	230	1			104
						292	9									
07	9269 X	7323	-0-	-1946	-0-	31	1	7084	3	Y	189	198	1			95
						208	9									
08	9269 X	5193	-0-	-4076	-0-	22	1	5026	3	Y	132	149	1			78
						145	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

03	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	70	1	15196	3	Y	257	197	1			131
						283	9									
04	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	64	1	14466	3	Y	265	321	1			75
						1	4	292	9							
05	14849 X	14156	-0-	-693	-0-	65	1	13805	3	Y	260	265	1			70
						286	9									
06	15060 X	13855	-0-	-1205	-0-	58	1	13518	3	Y	254	224	1			100
						279	9									
07	15562 X	13455	-0-	-2107	-0-	58	1	13184	3	Y	194	196	1			98
						213	9									
08	15562 X	6805	-0-	-8757	-0-	30	1	6625	3	Y	136	154	1			80
						150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289 X	20417	-0-	-1872	-0-	92	1	19876	3	Y	408	305	1			208
						449	9									
04	21570 X	18281	-0-	-3289	-0-	78	1	17817	3	Y	351	460	1			99
						386	9									
05	22289 X	18651	-0-	-3638	-0-	86	1	18196	3	Y	335	344	1			90
						369	9									
06	21270 X	18450	-0-	-2820	-0-	78	1	17989	3	Y	348	301	1			137
						383	9									
07	21979 X	17936	-0-	-4043	-0-	77	1	17582	3	Y	252	262	1			127
						277	9									
08	20429 X	16117	-0-	-4312	-0-	71	1	15794	3	Y	229	221	1			135
						252	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

03	11780 X	9913	-0-	-1867	-0-	28	1	8338	3	Y	1405	1406	0			19
						1	4	1546	9							
04	10620 X	10390	-0-	-230	-0-	30	1	8713	3	Y	1496	1490	0			25
						1	4	1646	9							
05	10540 X	10107	-0-	-433	-0-	31	1	8439	3	Y	1487	1488	0			24
						1	4	1636	9							
06	10200 X	9979	-0-	-221	-0-	28	1	8291	3	Y	1508	1507	0			25
						1	4	1659	9							
07	10478 X	9512	-0-	-966	-0-	29	1	7831	3	Y	1502	1508	0			19
						1652	9									
08	10478 X	9723	-0-	-755	-0-	31	1	8505	3	Y	1078	1085	0			12
						1	4	1186	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

03	10168 X	7940	-0-	-2228	-0-	23	1	6890	3	Y	934	936	0			12
						1027	9									
04	9450 X	8425	-0-	-1025	-0-	26	1	7356	3	Y	948	944	0			16
						1043	9									
05	9765 X	7267	-0-	-2498	-0-	22	1	6158	3	Y	988	988	0			16
						1087	9									
06	8130 X	6892	-0-	-1238	-0-	21	1	6028	3	Y	766	769	0			13
						843	9									
07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	31	1	8342	3	Y	957	958	0			12
						1	4	1053	9							
08	8711 X	3765	-0-	-4946	-0-	11	1	3248	3	Y	460	467	0			5
						506	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

03	9827 X	6663	-0-	-3164	-0-	19	1	5728	3	Y	833	834	0			11
						916	9									
04	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	37	1	10583	3	Y	904	900	0			15
						994	9									
05	9796 X	8365	-0-	-1431	-0-	26	1	7079	3	Y	1145	1142	0			18
						1260	9									
06	8250 X	8073	-0-	-177	-0-	24	1	6757	3	Y	1174	1172	0			20
						1	4	1291	9							
07	11997 X	8629	-0-	-3368	-0-	26	1	7205	3	Y	1270	1274	0			16
						1	4	1397	9							
08	11997 X	9289	-0-	-2708	-0-	29	1	8145	3	Y	1013	1017	0			12
						1	4	1114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	8244	-0-	-2110	-0-	50	1	6939	3	Y	1138	1144	0			41
							3	4	1252	9							
04	10020	X	8580	-0-	-1440	-0-	55	1	7334	3	Y	1081	1068	0	11	8	43
							2	4	1189	9							
05	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	69	1	8227	3	Y	1152	1143	0			52
							1267	9									
06	9750	X	9400	-0-	-350	-0-	49	1	7980	3	Y	1227	1198	0			81
							21	4	1350	9							
07	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	43	1	8636	3	Y	1214	1249	0			46
							1335	9									
*08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	43	1	7839	3	Y	1149	1141	0			54
							1264	9									

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
03	9424	X	8157	-0-	-1267	-0-	51	1	7092	3	Y	919	923	0			33
							3	4	1011	9							
04	8070	X	6760	-0-	-1310	-0-	44	1	5838	3	Y	797	798	0			32
							1	4	877	9							
05	8060	X	6653	-0-	-1407	-0-	49	1	5863	3	Y	674	676	0			30
							741	9									
06	7890	X	5987	-0-	-1903	-0-	33	1	5384	3	Y	505	502	0			33
							14	4	556	9							
07	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	44	1	8996	3	Y	872	872	0			33
							959	9									
08	8153	X	7765	-0-	-388	-0-	38	1	6879	3	Y	771	768	0			36
							848	9									

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
03	15903	X	10519	-0-	-5384	-0-	66	1	9007	3	Y	1311	1321	0			47
							4	4	1442	9							
04	15390	X	10378	-0-	-5012	-0-	69	1	9126	3	Y	1074	1077	0			44
							2	4	1181	9							
05	15190	X	10619	-0-	-4571	-0-	79	1	9427	3	Y	1012	1010	0			46
							1113	9									
06	12510	X	5644	-0-	-6866	-0-	30	1	4981	3	Y	564	573	0			37
							13	4	620	9							
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	46	1	9339	3	Y	1218	1209	0			46
							1340	9									
08	10633	X	10364	-0-	-269	-0-	49	1	8983	3	Y	1211	1200	0			57
							1332	9									

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
03	15717	X	13994	-0-	-1723	-0-	87	1	11934	3	Y	1789	1803	0			65
							5	4	1968	9							
04	15720	X	13304	-0-	-2416	-0-	87	1	11496	3	Y	1562	1564	0			63
							3	4	1718	9							
05	16244	X	13032	-0-	-3212	-0-	94	1	11202	3	Y	1578	1570	0			71
							1736	9									
06	15720	X	13757	-0-	-1963	-0-	73	1	11990	3	Y	1512	1484	0			99
							31	4	1663	9							
07	12369	X	10577	-0-	-1792	-0-	44	1	9030	3	Y	1366	1413	0			52
							1503	9									
08	12369	X	10962	-0-	-1407	-0-	51	1	9330	3	Y	1437	1421	0			68
							1581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757 X	8428	-0-	-2329	-0-	53	1	7243	3	Y	1026	1038	0			37
						3	4	1129	9							
04	10410 X	7649	-0-	-2761	-0-	49	1	6486	3	Y	1012	1008	0			41
						1	4	1113	9							
05	10757 X	6838	-0-	-3919	-0-	49	1	5855	3	Y	849	852	0			38
						934	9									
06	8910 X	6331	-0-	-2579	-0-	34	1	5378	3	Y	823	807	0			54
						14	4	905	9							
07	7781 X	6375	-0-	-1406	-0-	27	1	5558	3	Y	718	745	0			27
						790	9									
08	7781 X	6025	-0-	-1756	-0-	28	1	5168	3	Y	754	745	0			36
						829	9									

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
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	40	1	11837	3	Y	1647	1647	0			22
						1812	9									
04	12840 X	11072	-0-	-1768	-0-	33	1	9443	3	Y	1451	1448	0			25
						1596	9									
05	13888 X	10832	-0-	-3056	-0-	34	1	9220	3	Y	1434	1436	0			23
						1	4	1577	9							
06	13440 X	12151	-0-	-1289	-0-	36	1	10532	3	Y	1438	1437	0			24
						1	4	1582	9							
07	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	42	1	11651	3	Y	1860	1861	0			23
						1	4	2046	9							
08	12834 X	7792	-0-	-5042	-0-	24	1	6730	3	Y	943	955	0			11
						1	4	1037	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
03	13051 X	12487	-0-	-564	-0-	36	1	10853	3	Y	1453	1454	0			19
						1598	9									
04	12630 X	11641	-0-	-989	-0-	35	1	10062	3	Y	1404	1399	0			24
						1544	9									
05	13051 X	11698	-0-	-1353	-0-	37	1	10099	3	Y	1419	1420	0			23
						1	4	1561	9							
06	12090 X	11046	-0-	-1044	-0-	33	1	9455	3	Y	1415	1414	0			24
						1	4	1557	9							
07	11191 X	11022	-0-	-169	-0-	34	1	9434	3	Y	1412	1418	0			18
						1	4	1553	9							
08	11191 X	8154	-0-	-3037	-0-	26	1	7027	3	Y	1000	1007	0			11
						1	4	1100	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
03	13020 X	11592	-0-	-1428	-0-	34	1	10043	3	Y	1377	1378	0			18
						1515	9									
04	12600 X	10774	-0-	-1826	-0-	32	1	9331	3	Y	1283	1279	0			22
						1411	9									
05	13020 X	11308	-0-	-1712	-0-	36	1	9831	3	Y	1310	1311	0			21
						1441	9									
06	11850 X	11617	-0-	-233	-0-	35	1	9988	3	Y	1448	1445	0			24
						1	4	1593	9							
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	36	1	9838	3	Y	1412	1418	0			18
						1	4	1553	9							
08	10354 X	8610	-0-	-1744	-0-	26	1	7360	3	Y	1112	1117	0			13
						1	4	1223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	46	1	13562	3	Y	1696	1698	0			23
							1866	9									
04	19620	X	14330	-0-	-5290	-0-	43	1	12583	3	Y	1548	1545	0			26
							1	4	1703	9							
05	20274	X	15312	-0-	-4962	-0-	49	1	13437	3	Y	1659	1658	0			27
							1	4	1825	9							
06	19620	X	14392	-0-	-5228	-0-	43	1	12587	3	Y	1601	1601	0			27
							1	4	1761	9							
07	18693	X	13734	-0-	-4959	-0-	44	1	12019	3	Y	1518	1526	0			19
							1	4	1670	9							
08	15469	X	13862	-0-	-1607	-0-	44	1	12235	3	Y	1438	1441	0			16
							1	4	1582	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	16995	-0-	-861	-0-	46	1	13672	3	Y	2978	2971	0			40
							1	4	3276	9							
04	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	56	1	16079	3	Y	2622	2618	0			44
							1	4	2884	9							
05	17856	X	17673	-0-	-183	-0-	55	1	15186	3	Y	2210	2219	0			35
							1	4	2431	9							
06	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	50	1	14385	3	Y	2207	2205	0			37
							1	4	2428	9							
07	19654	X	16790	-0-	-2864	-0-	52	1	14285	3	Y	2228	2237	0			28
							2	4	2451	9							
08	19654	X	16584	-0-	-3070	-0-	52	1	14176	3	Y	2141	2145	0			24
							1	4	2355	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. (I) GAS 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	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	128	1	14217	3	Y	2769	2802	0			78
							3	4	3046	9							
04	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	131	1	12862	3	Y	2701	2698	0			81
							3	4	2971	9							
05	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	130	1	13845	3	Y	2698	2682	0			97
							3	4	2968	9							
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	120	1	13069	3	Y	2458	2491	0			64
							2704	9									
07	15841	X	15802	-0-	-39	-0-	117	1	12967	3	Y	2471	2456	0			79
							2718	9									
*08	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	117	1	12766	3	Y	2708	2685	0			102
							6	4	2979	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. (I) GAS 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	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	97	1	10766	3	Y	1953	1978	0			55
							2	4	2148	9							
04	12480	X	11698	-0-	-782	-0-	97	1	9496	3	Y	1912	1909	0			58
							2	4	2103	9							
05	12896	X	12394	-0-	-502	-0-	96	1	10183	3	Y	1921	1910	0			69
							2	4	2113	9							
06	12480	X	12013	-0-	-467	-0-	91	1	9978	3	Y	1767	1790	0			46
							1944	9									
07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	87	1	9702	3	Y	1750	1740	0			56
							1925	9									
*08	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	101	1	11066	3	Y	1895	1880	0			71
							5	4	2085	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958 X	12658	-0-	-300	-0-	94	1	10394	3	Y	1971	1995	0			56
						2	4	2168	9							
04	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	94	1	9219	3	Y	1895	1894	0			57
						2	4	2085	9							
05	12958 X	11922	-0-	-1036	-0-	92	1	9712	3	Y	1924	1912	0			69
						2	4	2116	9							
06	12540 X	11363	-0-	-1177	-0-	85	1	9303	3	Y	1795	1817	0			47
						1975	9									
07	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	91	1	10091	3	Y	1779	1769	0			57
						1957	9									
*08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	90	1	9857	3	Y	2050	2030	0			77
						5	4	2255	9							

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
03	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	109	1	12157	3	Y	2117	2139	0	3	8	60
						3	4	2329	9							
04	12810 X	12542	-0-	-268	-0-	104	1	10206	3	Y	2027	2022	0	4	8	61
						2	4	2230	9							
05	13237 X	12593	-0-	-644	-0-	96	1	10210	3	Y	2077	2064	0			74
						2	4	2285	9							
06	12810 X	12264	-0-	-546	-0-	92	1	10039	3	Y	1939	1962	0			51
						2133	9									
07	13268 X	12773	-0-	-495	-0-	95	1	10585	3	Y	1903	1893	0			61
						2093	9									
*08	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	105	1	11521	3	Y	2021	2006	0			76
						6	4	2223	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
03	15190 X	14802	-0-	-388	-0-	107	1	11901	3	Y	2537	2559	0			72
						3	4	2791	9							
04	14700 X	14032	-0-	-668	-0-	117	1	11446	3	Y	2242	2247	0			67
						3	4	2466	9							
05	15190 X	13824	-0-	-1366	-0-	106	1	11224	3	Y	2265	2251	0			81
						2	4	2492	9							
06	14700 X	13184	-0-	-1516	-0-	99	1	10739	3	Y	2133	2158	0			56
						2346	9									
07	13671 X	12714	-0-	-957	-0-	93	1	10365	3	Y	2051	2041	0			66
						2256	9									
*08	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	109	1	11900	3	Y	2315	2294	0			87
						5	4	2547	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
03	12524 X	10211	-0-	-2313	-0-	72	1	8032	3	Y	1914	1938	0			54
						2	4	2105	9							
04	12120 X	11316	-0-	-804	-0-	94	1	9186	3	Y	1849	1847	0			56
						2	4	2034	9							
05	12524 X	11144	-0-	-1380	-0-	85	1	9068	3	Y	1808	1799	0			65
						2	4	1989	9							
06	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	92	1	9992	3	Y	1954	1968	0			51
						2149	9									
07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	90	1	9973	3	Y	2234	2213	0			72
						2457	9									
*08	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	93	1	10137	3	Y	2081	2075	0			78
						5	4	2289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	143	1	15836	3	Y	3248	3286	0			92
							4	4	3573	9							
04	18630	X	18225	-0-	-405	-0-	149	1	14515	3	Y	3234	3229	0			97
							4	4	3557	9							
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	148	1	15653	3	Y	3220	3202	0			115
							4	4	3542	9							
06	18630	X	16958	-0-	-1672	-0-	124	1	13534	3	Y	3000	3037	0			78
							3300	9									
07	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	133	1	14693	3	Y	2959	2942	0			95
							3255	9									
*08	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	136	1	14913	3	Y	3178	3154	0			119
							7	4	3496	9							

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
03	15128	X	9678	-0-	-5450	-0-	298	1	8032	3	Y	1224	1227	0			31
							2	4	1346	9							
04	14640	X	9233	-0-	-5407	-0-	291	1	7751	3	Y	1082	1089	0			24
							1	4	1190	9							
05	12679	X	9575	-0-	-3104	-0-	291	1	8012	3	Y	1154	1154	0			24
							3	4	1269	9							
06	11430	X	8806	-0-	-2624	-0-	238	1	7261	3	Y	1187	1002	0	189	1	20
							1	4	1306	9							
07	11811	X	10849	-0-	-962	-0-	148	1	9298	3	Y	1248	1256	0			12
							30	4	1373	9							
*08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	172	1	10584	3	Y	1136	1092	0	47	8	9
							8	4	1250	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
03	16430	X	12223	-0-	-4207	-0-	387	1	10490	3	Y	1221	1223	0			31
							3	4	1343	9							
04	16410	X	9378	-0-	-7032	-0-	298	1	7969	3	Y	1009	1018	0			22
							1	4	1110	9							
05	16957	X	8163	-0-	-8794	-0-	244	1	6710	3	Y	1097	1096	0			23
							2	4	1207	9							
06	16410	X	7213	-0-	-9197	-0-	185	1	5673	3	Y	1231	1037	0	196	1	21
							1	4	1354	9							
07	12183	X	9049	-0-	-3134	-0-	118	1	7463	3	Y	1313	1322	0			12
							24	4	1444	9							
08	12183	X	9255	-0-	-2928	-0-	131	1	8037	3	Y	983	987	0			8
							6	4	1081	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
03	12648	X	7842	-0-	-4806	-0-	237	1	6402	3	Y	1092	1098	0			28
							2	4	1201	9							
04	11640	X	7476	-0-	-4164	-0-	231	1	6157	3	Y	988	994	0			22
							1	4	1087	9							
05	9920	X	7623	-0-	-2297	-0-	222	1	6121	3	Y	1162	1160	0			24
							2	4	1278	9							
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	256	1	7824	3	Y	1243	1048	0	198	1	21
							1	4	1367	9							
07	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	164	1	10361	3	Y	1272	1281	0			12
							33	4	1399	9							
*08	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	186	1	11376	3	Y	966	970	0			8
							9	4	1063	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	8916	-0-	-4166	-0-	254	1	6874	3	Y	1624	1630	0			42
							2	4	1786	9							
04	12300	X	8487	-0-	-3813	-0-	248	1	6623	3	Y	1468	1478	0			32
							1	4	1615	9							
05	10540	X	8442	-0-	-2098	-0-	239	1	6595	3	Y	1460	1461	0			31
							2	4	1606	9							
06	10200	X	6177	-0-	-4023	-0-	144	1	4419	3	Y	1467	1239	0	234	1	25
							1614	9									
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	129	1	8183	3	Y	1367	1379	0			13
							26	4	1504	9							
*08	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	227	1	13882	3	Y	1459	1459	0			13
							11	4	1605	9							

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
03	16740	X	11356	-0-	-5384	-0-	358	1	9677	3	Y	1198	1209	0			31
							3	4	1318	9							
04	16200	X	8954	-0-	-7246	-0-	280	1	7481	3	Y	1084	1091	0			24
							1	4	1192	9							
05	16740	X	10057	-0-	-6683	-0-	307	1	8430	3	Y	1197	1196	0			25
							3	4	1317	9							
06	12690	X	10141	-0-	-2549	-0-	271	1	8298	3	Y	1428	1202	0	227	1	24
							1	4	1571	9							
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	199	1	12573	3	Y	1504	1514	0			14
							40	4	1654	9							
*08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	205	1	12513	3	Y	1250	1253	0			11
							9	4	1375	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
03	14415	X	3546	-0-	-10869	-0-	84	1	2266	3	Y	1086	1100	0			28
							1	4	1195	9							
04	12930	X	1872	-0-	-11058	-0-	49	1	1316	3	Y	461	479	0			10
							507	9									
05	13361	X	5286	-0-	-8075	-0-	136	1	3734	3	Y	1286	1269	0			27
							1	4	1415	9							
06	12810	X	3382	-0-	-9428	-0-	67	1	2065	3	Y	1136	963	0	181	1	19
							1250	9									
07	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	54	1	3380	3	Y	815	826	0			8
							11	4	897	9							
*08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	69	1	4226	3	Y	626	629	0			5
							3	4	689	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
03	14198	X	4938	-0-	-9260	-0-	143	1	3878	3	Y	833	857	0			21
							1	4	916	9							
04	13740	X	5933	-0-	-7807	-0-	174	1	4646	3	Y	1012	1011	0			22
							1113	9									
05	15748	X	6265	-0-	-9483	-0-	174	1	4796	3	Y	1175	1172	0			25
							2	4	1293	9							
06	15240	X	6487	-0-	-8753	-0-	161	1	4918	3	Y	1279	1079	0	204	1	21
							1	4	1407	9							
07	12431	X	10110	-0-	-2321	-0-	120	1	7612	3	Y	2140	2141	0			20
							24	4	2354	9							
*08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	148	1	8999	3	Y	2155	2156	0			19
							7	4	2371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	2639	-0-	-4522	-0-	48	1	1296	3	Y	1177	1178	0			30
							1295	9									
04	6840	X	3302	-0-	-3538	-0-	65	1	1750	3	Y	1352	1352	0			30
							1487	9									
05	6045	X	3192	-0-	-2853	-0-	70	1	1912	3	Y	1099	1106	0			23
							1	4	1209	9							
06	5820	X	2652	-0-	-3168	-0-	43	1	1292	3	Y	1197	1009	0	191	1	20
							1317	9									
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	117	1	7360	3	Y	1704	1708	0			16
							24	4	1874	9							
*08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	174	1	10653	3	Y	1958	1957	0			17
							8	4	2154	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	7440	-0-	-7781	-0-	231	1	6269	3	Y	853	861	0			22
							2	4	938	9							
04	14730	X	5934	-0-	-8796	-0-	186	1	4943	3	Y	732	738	0			16
							805	9									
05	15221	X	8804	-0-	-6417	-0-	248	1	6808	3	Y	1586	1569	0			33
							3	4	1745	9							
06	12210	X	10082	-0-	-2128	-0-	259	1	7917	3	Y	1732	1460	0	276	1	29
							1	4	1905	9							
07	12152	X	11233	-0-	-919	-0-	156	1	9845	3	Y	1091	1110	0			10
							32	4	1200	9							
*08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	196	1	12007	3	Y	1058	1059	0			9
							9	4	1164	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. (I) GAS 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	13485	X	11486	-0-	-1999	-0-	361	1	9772	3	Y	1227	1235	0			31
							3	4	1350	9							
04	12810	X	10455	-0-	-2355	-0-	334	1	8915	3	Y	1095	1102	0			24
							1	4	1205	9							
05	12369	X	10984	-0-	-1385	-0-	337	1	9254	3	Y	1264	1261	0			27
							3	4	1390	9							
06	11970	X	9190	-0-	-2780	-0-	247	1	7566	3	Y	1251	1058	0	199	1	21
							1	4	1376	9							
07	11780	X	10814	-0-	-966	-0-	149	1	9419	3	Y	1105	1116	0			10
							30	4	1216	9							
*08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	168	1	10233	3	Y	1001	1002	0			9
							8	4	1101	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. (I) GAS 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	12772	X	10070	-0-	-2702	-0-	321	1	8702	3	Y	950	959	0			24
							2	4	1045	9							
04	12360	X	7586	-0-	-4774	-0-	244	1	6532	3	Y	735	743	0			16
							1	4	809	9							
05	12772	X	8481	-0-	-4291	-0-	260	1	7144	3	Y	976	971	0			21
							3	4	1074	9							
06	11310	X	9175	-0-	-2135	-0-	244	1	7493	3	Y	1306	1097	0	208	1	22
							1	4	1437	9							
07	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	165	1	10387	3	Y	1741	1747	0			16
							33	4	1915	9							
*08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	193	1	11802	3	Y	1808	1808	0			16
							9	4	1989	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919 X	10594	-0-	-3325	-0-	27	1	10014	3	Y	496	494	1			15
						7	4	546	9							
04	11640 X	9695	-0-	-1945	-0-	27	1	9197	3	Y	425	432	1			8
						3	4	468	9							
05	12028 X	10173	-0-	-1855	-0-	26	1	9622	3	Y	476	475	1			9
						1	4	524	9							
06	11640 X	9457	-0-	-2183	-0-	24	1	8913	3	Y	472	472	1			9
						1	4	519	9							
07	10974 X	9270	-0-	-1704	-0-	24	1	8732	3	Y	467	465	1			11
						514	9									
08	10602 X	5516	-0-	-5086	-0-	15	1	5301	3	Y	182	186	1			7
						200	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624 X	13344	-0-	-2280	-0-	33	1	12360	3	Y	856	852	1			26
						9	4	942	9							
04	15120 X	12686	-0-	-2434	-0-	35	1	11754	3	Y	812	823	1			15
						4	4	893	9							
05	15624 X	13420	-0-	-2204	-0-	33	1	12388	3	Y	907	904	1			18
						1	4	998	9							
06	14520 X	12566	-0-	-1954	-0-	32	1	11617	3	Y	833	835	1			16
						1	4	916	9							
07	14012 X	12585	-0-	-1427	-0-	31	1	11621	3	Y	847	842	1			21
						1	4	932	9							
08	13423 X	9301	-0-	-4122	-0-	24	1	8734	3	Y	493	494	1			20
						1	4	542	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. (I) GAS 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	14756 X	11876	-0-	-2880	-0-	30	1	11141	3	Y	634	632	1			19
						8	4	697	9							
04	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	29	1	9910	3	Y	503	513	1			9
						3	4	553	9							
05	14012 X	11411	-0-	-2601	-0-	30	1	11104	3	Y	251	255	1			5
						1	4	276	9							
06	12540 X	10660	-0-	-1880	-0-	28	1	10407	3	Y	204	205	1			4
						1	4	224	9							
07	12648 X	11976	-0-	-672	-0-	30	1	11289	3	Y	596	585	1			15
						1	4	656	9							
08	11873 X	10605	-0-	-1268	-0-	28	1	9820	3	Y	687	674	1			28
						1	4	756	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. (I) GAS 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	27156 X	23758	-0-	-3398	-0-	59	1	21701	3	Y	1803	1795	1			55
						15	4	1983	9							
04	25350 X	23438	-0-	-1912	-0-	64	1	21530	3	Y	1670	1695	1			30
						7	4	1837	9							
05	26195 X	23966	-0-	-2229	-0-	59	1	21869	3	Y	1850	1843	1			37
						3	4	2035	9							
06	25350 X	23128	-0-	-2222	-0-	58	1	21023	3	Y	1859	1861	1			35
						2	4	2045	9							
07	25327 X	22645	-0-	-2682	-0-	56	1	20866	3	Y	1565	1562	1			38
						1	4	1722	9							
08	24211 X	21877	-0-	-2334	-0-	56	1	19855	3	Y	1786	1752	1			72
						1	4	1965	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747 X	17412	-0-	-2335	-0-	42	1	15629	3	Y	1573	1564	1			48
						11	4	1730	9							
04	18990 X	17318	-0-	-1672	-0-	45	1	15260	3	Y	1825	1840	1			33
						5	4	2008	9							
05	19623 X	17690	-0-	-1933	-0-	43	1	15945	3	Y	1545	1547	1			31
						2	4	1700	9							
06	18990 X	16650	-0-	-2340	-0-	41	1	14926	3	Y	1529	1531	1			29
						1	4	1682	9							
07	18321 X	16096	-0-	-2225	-0-	39	1	14480	3	Y	1433	1427	1			35
						1	4	1576	9							
08	17887 X	16409	-0-	-1478	-0-	41	1	14632	3	Y	1577	1549	1			63
						1	4	1735	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035 X	12756	-0-	-2279	-0-	32	1	11643	3	Y	975	968	1			30
						8	4	1073	9							
04	14400 X	12796	-0-	-1604	-0-	34	1	11472	3	Y	1170	1179	1			21
						3	4	1287	9							
05	14880 X	12783	-0-	-2097	-0-	32	1	11729	3	Y	928	931	1			18
						1	4	1021	9							
06	13950 X	11947	-0-	-2003	-0-	30	1	10983	3	Y	848	850	1			16
						1	4	933	9							
07	13299 X	11825	-0-	-1474	-0-	29	1	10927	3	Y	789	786	1			19
						1	4	868	9							
08	13237 X	11412	-0-	-1825	-0-	29	1	10405	3	Y	888	871	1			36
						1	4	977	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452 X	18023	-0-	-3429	-0-	45	1	16668	3	Y	1180	1174	1			36
						12	4	1298	9							
04	20760 X	18054	-0-	-2706	-0-	49	1	16632	3	Y	1244	1257	1			23
						5	4	1368	9							
05	21452 X	18716	-0-	-2736	-0-	47	1	17336	3	Y	1210	1209	1			24
						2	4	1331	9							
06	19860 X	17461	-0-	-2399	-0-	44	1	16129	3	Y	1169	1171	1			22
						2	4	1286	9							
07	19189 X	17558	-0-	-1631	-0-	44	1	16303	3	Y	1100	1095	1			27
						1	4	1210	9							
08	18724 X	17372	-0-	-1352	-0-	45	1	16091	3	Y	1123	1105	1			45
						1	4	1235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941 X	17538	-0-	-1403	-0-	99	1	15139	3	Y	2087	2066	0	6	8	79
						4	4	2296	9							
04	18330 X	14784	-0-	-3546	-0-	82	1	12596	3	Y	1914	1926	0	4	8	63
						1	4	2105	9							
05	18941 X	15964	-0-	-2977	-0-	87	1	13666	3	Y	2009	2010	0			62
						1	4	2210	9							
06	17340 X	14922	-0-	-2418	-0-	84	1	12842	3	Y	1814	1813	0			63
						1	4	1995	9							
07	17112 X	16170	-0-	-942	-0-	84	1	13756	3	Y	2118	2064	0			117
						2330	9									
08	17112 X	16896	-0-	-216	-0-	86	1	14087	3	Y	2465	2485	0			97
						11	4	2712	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537 X	19529	-0-	-3008	-0-	111	1	16852	3	Y	2328	2311	0			89
						5	4	2561	9							
04	21480 X	18338	-0-	-3142	-0-	103	1	15854	3	Y	2164	2182	0			71
						1	4	2380	9							
05	22196 X	19366	-0-	-2830	-0-	107	1	16732	3	Y	2296	2296	0			71
						1	4	2526	9							
06	20490 X	17934	-0-	-2556	-0-	102	1	15530	3	Y	2092	2090	0			73
						1	4	2301	9							
07	19034 X	18257	-0-	-777	-0-	96	1	15871	3	Y	2082	2040	0			115
						2290	9									
08	19034 X	18409	-0-	-625	-0-	97	1	15882	3	Y	2198	2227	0			86
						12	4	2418	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. (I) GAS 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	22196 X	20487	-0-	-1709	-0-	115	1	17430	3	Y	2670	2649	0			102
						5	4	2937	9							
04	21480 X	19911	-0-	-1569	-0-	111	1	17080	3	Y	2472	2492	0			82
						1	4	2719	9							
05	22196 X	19113	-0-	-3083	-0-	103	1	16175	3	Y	2576	2578	0			80
						1	4	2834	9							
06	20850 X	18525	-0-	-2325	-0-	104	1	15859	3	Y	2327	2326	0			81
						2	4	2560	9							
07	19468 X	19073	-0-	-395	-0-	100	1	16444	3	Y	2299	2253	0			127
						2529	9									
*08	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	112	1	18482	3	Y	2449	2480	0			96
						14	4	2694	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. (I) GAS 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	18569 X	16647	-0-	-1922	-0-	93	1	14112	3	Y	2216	2197	0			85
						4	4	2438	9							
04	17730 X	15263	-0-	-2467	-0-	85	1	13037	3	Y	1945	1966	0			64
						1	4	2140	9							
05	18011 X	16221	-0-	-1790	-0-	88	1	13863	3	Y	2063	2063	0			64
						1	4	2269	9							
06	17250 X	15331	-0-	-1919	-0-	86	1	13150	3	Y	1904	1902	0			66
						1	4	2094	9							
07	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	80	1	13182	3	Y	1921	1881	0			106
						2113	9									
*08	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	90	1	14759	3	Y	2067	2092	0			81
						11	4	2274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21204 X	19247	-0-	-1957	-0-	105	1	15961	3	Y	2887	2861	0			110
						5	4	3176	9							
04	20520 X	18623	-0-	-1897	-0-	99	1	15274	3	Y	2954	2966	0			98
						1	4	3249	9							
05	21204 X	18698	-0-	-2506	-0-	100	1	15645	3	Y	2684	2699	0			83
						1	4	2952	9							
06	19080 X	18283	-0-	-797	-0-	102	1	15449	3	Y	2482	2479	0			86
						2	4	2730	9							
07	17422 X	17303	-0-	-119	-0-	88	1	14533	3	Y	2438	2390	0			134
						2682	9									
*08	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	98	1	16094	3	Y	2356	2397	0			93
						12	4	2592	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644 X	19233	-0-	-9411	-0-	99	1	15934	3	Y	2907	2958	1			225
						2	4	3198	9							
04	23880 X	20586	-0-	-3294	-0-	97	1	16814	3	Y	3339	3300	1			264
						2	4	3673	9							
05	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	68	1	14103	3	Y	2481	2634	1			111
						2	4	2729	9							
06	18600 X	16839	-0-	-1761	-0-	55	1	13913	3	Y	2609	2560	1			160
						1	4	2870	9							
07	17515 X	16094	-0-	-1421	-0-	46	1	13253	3	Y	2541	2524	1			177
						2795	9									
08	17515 X	7602	-0-	-9913	-0-	35	1	6177	3	Y	1263	1310	1			130
						1	4	1389	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. (I) GAS 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	19685 X	18065	-0-	-1620	-0-	99	1	15197	3	Y	2513	2492	0			96
						5	4	2764	9							
04	18210 X	15310	-0-	-2900	-0-	83	1	12803	3	Y	2204	2227	0			73
						2424	9									
05	18383 X	17800	-0-	-583	-0-	96	1	14988	3	Y	2469	2465	0			77
						2716	9									
06	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	97	1	14753	3	Y	2742	2724	0			95
						1	4	3016	9							
07	18383 X	18166	-0-	-217	-0-	94	1	15407	3	Y	2423	2385	0			133
						2665	9									
*08	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	99	1	16214	3	Y	2805	2828	0			110
						12	4	3086	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. (I) GAS 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	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	60	1	21937	3	Y	1858	1863	0			58
						5	4	2044	9							
04	19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	48	1	17788	3	Y	1797	1808	0			47
						3	4	1977	9							
05	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	41	1	15534	3	Y	1723	1711	0			59
						1	4	1895	9							
06	16530 X	15041	-0-	-1489	-0-	37	1	13257	3	Y	1588	1611	0			36
						1747	9									
07	24056 X	15442	-0-	-8614	-0-	39	1	13702	3	Y	1546	1535	0			47
						1701	9									
08	24056 X	14928	-0-	-9128	-0-	37	1	13365	3	Y	1386	1394	0			39
						1	4	1525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	42	1	15459	3	Y	1674	1674	0			52
							4	4	1841	9							
04	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	36	1	13276	3	Y	1252	1271	0			33
							3	4	1377	9							
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	34	1	12826	3	Y	1245	1235	0			43
							1370	9									
06	13380	X	12675	-0-	-705	-0-	32	1	11337	3	Y	1187	1203	0			27
							1306	9									
07	17360	X	12554	-0-	-4806	-0-	33	1	11277	3	Y	1131	1124	0			34
							1244	9									
08	17360	X	11736	-0-	-5624	-0-	29	1	10692	3	Y	923	931	0			26
							1015	9									

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
03	17918	X	16598	-0-	-1320	-0-	41	1	14875	3	Y	1526	1532	0			47
							3	4	1679	9							
04	16560	X	14684	-0-	-1876	-0-	36	1	13109	3	Y	1397	1407	0			37
							2	4	1537	9							
05	17918	X	14064	-0-	-3854	-0-	33	1	12472	3	Y	1416	1404	0			49
							1	4	1558	9							
06	17340	X	11874	-0-	-5466	-0-	29	1	10409	3	Y	1305	1324	0			30
							1436	9									
07	15965	X	12742	-0-	-3223	-0-	33	1	11371	3	Y	1216	1209	0			37
							1338	9									
08	15965	X	12474	-0-	-3491	-0-	31	1	11219	3	Y	1112	1118	0			31
							1	4	1223	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
03	6138	X	2806	-0-	-3332	-0-	6	1	2249	3	Y	501	525	0			16
							551	9									
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	19	1	6924	3	Y	1108	1095	0			29
							1	4	1219	9							
05	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	29	1	11004	3	Y	1270	1255	0			44
							1397	9									
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	28	1	9863	3	Y	1297	1311	0			30
							1427	9									
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	25	1	8839	3	Y	1311	1301	0			40
							1442	9									
08	10633	X	9054	-0-	-1579	-0-	21	1	7736	3	Y	1178	1185	0			33
							1	4	1296	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
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	6	1	1	6	8	-0-
04	15540	X	2282	-0-	-13258	-0-	12	1	2098	3	Y	156	137	1	7	8	12
							172	9									
05	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	56	1	11779	3	Y	1868	1797	1			83
							1	4	2055	9							
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	38	1	9524	3	Y	1688	1667	1			104
							1	4	1857	9							
07	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	30	1	8530	3	Y	1983	1949	1			138
							2181	9									
08	13888	X	8510	-0-	-5378	-0-	42	1	7414	3	Y	957	996	1			99
							1	4	1053	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	89	1	14289	3	Y	1656	1711	1			128
						1	4	1822	9							
04	14610 X	13909	-0-	-701	-0-	69	1	11924	3	Y	1741	1731	1			138
						1	4	1915	9							
05	15934 X	12044	-0-	-3890	-0-	51	1	10554	3	Y	1307	1387	1			58
						1	4	1438	9							
06	15690 X	11960	-0-	-3730	-0-	41	1	10394	3	Y	1385	1358	1			85
						1	4	1524	9							
07	15655 X	10750	-0-	-4905	-0-	31	1	8942	3	Y	1615	1588	1			112
						1777	9									
08	15655 X	6510	-0-	-9145	-0-	33	1	5824	3	Y	593	644	1			61
						1	4	652	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	138	1	22162	3	Y	2520	2387	1			195
						2	4	2772	9							
04	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	119	1	20620	3	Y	2530	2525	1			200
						3	4	2783	9							
05	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	64	1	13309	3	Y	1861	1978	1			83
						2	4	2047	9							
06	18990 X	13522	-0-	-5468	-0-	47	1	11938	3	Y	1397	1394	1			86
						1537	9									
07	25079 X	13646	-0-	-11433	-0-	42	1	12007	3	Y	1451	1436	1			101
						1	4	1596	9							
08	25079 X	6039	-0-	-19040	-0-	30	1	5312	3	Y	633	669	1			65
						1	4	696	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. (I) GAS 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	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-					-0-
04	19440 X	3631	-0-	-15809	-0-	20	1	3472	3	Y	126	116	1			10
						139	9									
05	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	98	1	20502	3	Y	3332	3193	1			149
						2	4	3665	9							
06	18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	64	1	16278	3	Y	1999	2025	1			123
						1	4	2199	9							
07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	69	1	19531	3	Y	2132	2107	1			148
						1	4	2345	9							
08	24273 X	8769	-0-	-15504	-0-	43	1	7693	3	Y	937	988	1			97
						2	4	1031	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	41	1	15008	3	Y	2363	2350	0			73
						3	4	2599	9							
04	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	49	1	18130	3	Y	2240	2254	0			59
						4	4	2464	9							
05	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	43	1	16529	3	Y	1984	1975	0			68
						2182	9									
06	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	55	1	19472	3	Y	1725	1753	0			40
						1898	9									
07	21328 X	16781	-0-	-4547	-0-	42	1	14715	3	Y	1840	1824	0			56
						2024	9									
08	21328 X	14997	-0-	-6331	-0-	36	1	13176	3	Y	1622	1632	0			46
						1	4	1784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	48	1	17391	3	Y	3647	3604	0			113
						4	4	4012	9							
04	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	40	1	14878	3	Y	2424	2473	0			64
						3	4	2666	9							
05	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	41	1	15600	3	Y	1637	1645	0			56
						1	4	1801	9							
06	16080 X	15560	-0-	-520	-0-	39	1	13823	3	Y	1544	1565	0			35
						1698	9									
07	21452 X	15357	-0-	-6095	-0-	39	1	13660	3	Y	1507	1496	0			46
						1658	9									
08	21452 X	14546	-0-	-6906	-0-	36	1	13066	3	Y	1312	1321	0			37
						1	4	1443	9							

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
03	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	41	1	14858	3	Y	2020	2011	0			63
						3	4	2222	9							
04	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	37	1	13519	3	Y	1712	1730	0			45
						3	4	1883	9							
05	15314 X	13535	-0-	-1779	-0-	31	1	11853	3	Y	1501	1494	0			52
						1651	9									
06	15000 X	11527	-0-	-3473	-0-	32	1	11493	3	Y	2	54	0			-0-
						2	9									
07	17112 X	12127	-0-	-4985	-0-	33	1	11317	3	Y	706	684	0			22
						777	9									
08	17112 X	12497	-0-	-4615	-0-	30	1	11033	3	Y	1303	1288	0			37
						1	4	1433	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
03	15407 X	7218	-0-	-8189	-0-	109	1	6271	3	Y	761	763	0			18
						1	4	837	9							
04	14130 X	8110	-0-	-6020	-0-	133	1	6909	3	Y	970	958	0			30
						1	4	1067	9							
05	14601 X	6955	-0-	-7646	-0-	120	1	5704	3	Y	1028	1017	0			41
						1131	9									
06	11040 X	5673	-0-	-5367	-0-	101	1	4705	3	Y	788	791	0			38
						867	9									
07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	199	1	8976	3	Y	1370	1348	0			60
						1507	9									
*08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	201	1	8959	3	Y	1455	1469	0			46
						2	4	1601	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
03	15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	133	1	7674	3	Y	1116	1109	0			27
						1	4	1228	9							
04	12480 X	9531	-0-	-2949	-0-	156	1	8073	3	Y	1183	1173	0			37
						1	4	1301	9							
05	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	172	1	8183	3	Y	1161	1151	0			47
						1277	9									
06	9210 X	9051	-0-	-159	-0-	167	1	7813	3	Y	974	974	0			47
						1071	9									
07	9858 X	8575	-0-	-1283	-0-	162	1	7326	3	Y	988	992	0			43
						1087	9									
08	9858 X	7166	-0-	-2692	-0-	136	1	6053	3	Y	887	902	0			28
						1	4	976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	5089	-0-	-2723	-0-	75	1	4314	3	Y	636	632	0			15
							700	9									
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	135	1	7005	3	Y	735	727	0			23
							1	4	809	9							
05	7223	X	6739	-0-	-484	-0-	127	1	5975	3	Y	579	579	0			23
							637	9									
06	6990	X	5944	-0-	-1046	-0-	113	1	5267	3	Y	513	511	0			25
							564	9									
07	8215	X	5819	-0-	-2396	-0-	115	1	5167	3	Y	488	492	0			21
							537	9									
08	8215	X	5520	-0-	-2695	-0-	109	1	4859	3	Y	501	506	0			16
							1	4	551	9							

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
03	12617	X	5378	-0-	-7239	-0-	76	1	4434	3	Y	789	784	0			19
							868	9									
04	9030	X	7187	-0-	-1843	-0-	116	1	6029	3	Y	946	935	0			30
							1	4	1041	9							
05	8091	X	4892	-0-	-3199	-0-	76	1	3591	3	Y	1114	1099	0			45
							1225	9									
06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	156	1	7295	3	Y	194	230	0			9
							213	9									
07	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	147	1	6619	3	Y	668	648	0			29
							735	9									
08	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	142	1	6329	3	Y	861	863	0			27
							1	4	947	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
03	14818	X	13203	-0-	-1615	-0-	32	1	11694	3	Y	1341	1347	0			42
							2	4	1475	9							
04	14340	X	11409	-0-	-2931	-0-	27	1	9994	3	Y	1260	1269	0			33
							2	4	1386	9							
05	14477	X	11908	-0-	-2569	-0-	28	1	10592	3	Y	1171	1164	0			40
							1288	9									
06	13500	X	10089	-0-	-3411	-0-	25	1	8768	3	Y	1178	1191	0			27
							1296	9									
07	13950	X	10009	-0-	-3941	-0-	25	1	8760	3	Y	1113	1106	0			34
							1224	9									
08	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	24	1	8543	3	Y	998	1004	0			28
							1098	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
03	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	75	1	18134	3	Y	3731	3698	0	22	8	67
							29	4	4104	9							
04	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	75	1	20685	3	Y	2137	2114	0	32	8	58
							34	4	2351	9							
05	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	71	1	15620	3	Y	2635	2629	0			64
							49	4	2899	9							
06	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	51	1	14381	3	Y	2014	2025	0			53
							64	4	2215	9							
07	23405	X	16152	-0-	-7253	-0-	65	1	14086	3	Y	1819	1819	0			53
							2001	9									
08	23405	X	15322	-0-	-8083	-0-	63	1	13426	3	Y	1665	1676	0			42
							1	4	1832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	76	1	18502	3	Y	3236	3225	0			58
						30	4	3560	9							
04	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	73	1	20107	3	Y	2010	2013	0			55
						33	4	2211	9							
05	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	73	1	16033	3	Y	2132	2135	0			52
						51	4	2345	9							
06	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	48	1	13484	3	Y	2400	2389	0			63
						61	4	2640	9							
07	23157 X	14969	-0-	-8188	-0-	63	1	13636	3	Y	1154	1183	0			34
						1	4	1269	9							
08	23157 X	14652	-0-	-8505	-0-	62	1	13174	3	Y	1286	1288	0			32
						1	4	1415	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	89	1	21401	3	Y	1612	1614	0			29
						35	4	1773	9							
04	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	73	1	20098	3	Y	1363	1355	0			37
						32	4	1499	9							
05	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	72	1	15643	3	Y	1355	1359	0			33
						49	4	1491	9							
06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	47	1	13112	3	Y	1040	1046	0			27
						59	4	1144	9							
07	23312 X	13826	-0-	-9486	-0-	58	1	12611	3	Y	1051	1047	0			31
						1	4	1156	9							
08	23312 X	13314	-0-	-9998	-0-	57	1	12260	3	Y	905	913	0			23
						1	4	996	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678 X	12483	-0-	-4195	-0-	191	1	11066	3	Y	1114	1110	0			27
						1	4	1225	9							
04	16650 X	13731	-0-	-2919	-0-	251	1	13036	3	Y	403	417	0			13
						1	4	443	9							
05	17205 X	12822	-0-	-4383	-0-	238	1	11304	3	Y	1164	1130	0			47
						1280	9									
06	16650 X	10754	-0-	-5896	-0-	195	1	9122	3	Y	1305	1289	0			63
						1	4	1436	9							
07	16089 X	10834	-0-	-5255	-0-	213	1	9616	3	Y	914	937	0			40
						1005	9									
08	14198 X	10854	-0-	-3344	-0-	218	1	9721	3	Y	830	844	0			26
						2	4	913	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648 X	9638	-0-	-3010	-0-	147	1	8542	3	Y	862	859	0			21
						1	4	948	9							
04	12240 X	9788	-0-	-2452	-0-	165	1	8600	3	Y	929	921	0			29
						1	4	1022	9							
05	12400 X	9403	-0-	-2997	-0-	175	1	8264	3	Y	876	870	0			35
						964	9									
06	12000 X	8180	-0-	-3820	-0-	153	1	7139	3	Y	807	803	0			39
						888	9									
07	11532 X	6359	-0-	-5173	-0-	117	1	5319	3	Y	839	842	0			36
						923	9									
08	10106 X	5838	-0-	-4268	-0-	113	1	5043	3	Y	619	635	0			20
						1	4	681	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	119	1	6924	3	Y	1210	1182	0			29
							1	4	1331	9							
04	7950	X	4167	-0-	-3783	-0-	72	1	3754	3	Y	310	329	0			10
							341	9									
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	134	1	6328	3	Y	907	880	0			37
							998	9									
06	8100	X	5008	-0-	-3092	-0-	89	1	4138	3	Y	710	713	0			34
							781	9									
07	8370	X	5181	-0-	-3189	-0-	95	1	4323	3	Y	694	698	0			30
							763	9									
08	8370	X	7193	-0-	-1177	-0-	143	1	6370	3	Y	617	627	0			20
							1	4	679	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	86	1	20701	3	Y	2167	2169	0			39
							34	4	2384	9							
04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	73	1	20088	3	Y	1942	1928	0			53
							33	4	2136	9							
05	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	71	1	15519	3	Y	2138	2139	0			52
							49	4	2352	9							
06	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	47	1	13221	3	Y	1587	1597	0			42
							59	4	1746	9							
07	23219	X	14961	-0-	-8258	-0-	60	1	12981	3	Y	1745	1736	0			51
							1920	9									
08	23219	X	13784	-0-	-9435	-0-	57	1	12268	3	Y	1325	1343	0			33
							1	4	1458	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. (I) GAS 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	67177	X	57796	-0-	-9381	-0-	73	1	55382	3	Y	2125	2114	0			73
							3	4	2338	9							
04	62640	X	54680	-0-	-7960	-0-	63	1	52396	3	Y	2018	2040	0			51
							1	4	2220	9							
05	64728	X	52127	-0-	-12601	-0-	96	1	49952	3	Y	1888	1889	0			50
							2	4	2077	9							
06	62160	X	49772	-0-	-12388	-0-	72	1	47867	3	Y	1665	1659	0			56
							1	4	1832	9							
07	61039	X	47828	-0-	-13211	-0-	85	1	45893	3	Y	1680	1648	0			88
							2	4	1848	9							
08	57784	X	49241	-0-	-8543	-0-	179	1	47327	3	Y	1576	1576	0			88
							1	4	1734	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. (I) GAS 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	35061	X	31664	-0-	-3397	-0-	39	1	29919	3	Y	1549	1540	0			54
							2	4	1704	9							
04	33930	X	30375	-0-	-3555	-0-	35	1	28682	3	Y	1507	1523	0			38
							1658	9									
05	35061	X	29981	-0-	-5080	-0-	54	1	28287	3	Y	1490	1488	0			40
							1	4	1639	9							
06	32940	X	27782	-0-	-5158	-0-	40	1	26464	3	Y	1162	1163	0			39
							1278	9									
07	32984	X	28230	-0-	-4754	-0-	50	1	27053	3	Y	1024	1009	0			54
							1	4	1126	9							
08	31651	X	28714	-0-	-2937	-0-	103	1	27374	3	Y	1124	1115	0			63
							1	4	1236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68572	X	43482	-0-	-25090	-0-	70	1	41135	3	Y	2025	1308	0	711	1	27
							49	4	2228	9							
04	64140	X	56922	-0-	-7218	-0-	82	1	53935	3	Y	2603	2607	0			23
							42	4	2863	9							
05	63240	X	50076	-0-	-13164	-0-	77	1	47365	3	Y	2387	2381	0			29
							8	4	2626	9							
06	55320	X	52903	-0-	-2417	-0-	71	1	50134	3	Y	2448	2448	0			29
							5	4	2693	9							
07	58807	X	53621	-0-	-5186	-0-	78	1	51151	3	Y	2174	2147	0	27	1	29
							1	4	2391	9							
08	58807	X	51587	-0-	-7220	-0-	87	1	49043	3	Y	2231	2218	0			42
							3	4	2454	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	22289	X	9223	-0-	-13066	-0-	30	1	2311	2	Y	252	304	0			31
							6604	3	1	4							
04	21570	X	6175	-0-	-15395	-0-	6	1	2743	2	Y	553	443	0	130	8	11
							2818	3	608	9							
05	16275	X	6703	-0-	-9572	-0-	7	1	2947	2	Y	696	687	0			20
							2982	3	1	4							
06	12630	X	6201	-0-	-6429	-0-	7	1	2687	2	Y	563	570	0			13
							2888	3	619	9							
07	12338	X	5072	-0-	-7266	-0-	5	1	2277	2	Y	349	348	0	4	8	10
							2406	3	384	9							
*08	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	38	1	16514	3	Y	617	563	0	40	8	24
							3	4	679	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

03	19251	X	8730	-0-	-10521	-0-	28	1	2186	2	Y	242	265	0			30
							6249	3	1	4							
04	18630	X	4628	-0-	-14002	-0-	5	1	2082	2	Y	365	380	0	6	8	9
							2139	3	402	9							
05	19251	X	6054	-0-	-13197	-0-	6	1	2692	2	Y	574	567	0			16
							2724	3	1	4							
06	14220	X	6778	-0-	-7442	-0-	7	1	3007	2	Y	485	490	0			11
							3230	3	534	9							
07	12059	X	3960	-0-	-8099	-0-	4	1	1742	2	Y	339	340	0			10
							1841	3	373	9							
*08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	45	1	19666	3	Y	700	681	0			29
							3	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10496	-0-	-664	-0-	87	1	9849	3	Y	509	348	1			222
							560	9									
04	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	325	1	15418	3	Y	681	811	1			92
							5	4	749	9							
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	298	1	15166	3	Y	863	839	1			116
							4	4	949	9							
06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	170	1	15290	3	Y	997	786	1			327
							4	4	1097	9							
07	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	170	1	18401	3	Y	870	911	1			286
							2	4	957	9							
*08	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	281	1	18155	3	Y	795	846	1			235
							25	4	875	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

03	8122	X	6309	-0-	-1813	-0-	50	1	5631	3	Y	571	414	1			249
							628	9									
04	7530	X	4396	-0-	-3134	-0-	83	1	3954	3	Y	325	530	1			44
							1	4	358	9							
05	7781	X	4975	-0-	-2806	-0-	90	1	4587	3	Y	269	277	1			36
							2	4	296	9							
06	7530	X	4003	-0-	-3527	-0-	41	1	3642	3	Y	290	231	1			95
							1	4	319	9							
07	7099	X	1	-0-	-7098	-0-	1	3			Y	-0-	95	1			-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	44	1	5054	3	Y	821	585	1			358
							903	9									
04	5490	X	1807	-0-	-3683	-0-	28	1	1326	3	Y	411	713	1			56
							1	4	452	9							
05	5983	X	1726	-0-	-4257	-0-	24	1	1222	3	Y	436	433	1			59
							480	9									
06	5820	X	2841	-0-	-2979	-0-	26	1	2355	3	Y	418	340	1			137
							460	9									
07	6014	X	1353	-0-	-4661	-0-	9	1	1019	3	Y	295	335	1			97
							325	9									
08	6014	X	2435	-0-	-3579	-0-	31	1	1987	3	Y	376	362	1			111
							3	4	414	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

03	48391	X	36050	-0-	-12341	-0-	496	1	33856	3	Y	1536	1523	0			44
							8	4	1690	9							
04	38430	X	33556	-0-	-4874	-0-	407	1	31652	3	Y	1360	1370	0			34
							1	4	1496	9							
05	39711	X	36238	-0-	-3473	-0-	420	1	34332	3	Y	1350	1340	0			44
							1	4	1485	9							
06	36930	X	33682	-0-	-3248	-0-	409	1	31874	3	Y	1271	1277	0			38
							1	4	1398	9							
07	36084	X	32146	-0-	-3938	-0-	385	1	30476	3	Y	1166	1163	0			41
							2	4	1283	9							
08	36239	X	29951	-0-	-6288	-0-	345	1	28371	3	Y	1123	1107	0			57
							1235	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	221	1	4599	3	Y	438	451	0			30
							40	4	482	9							
04	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	251	1	5131	3	Y	401	402	0			29
							7	4	441	9							
05	5580	X	5554	-0-	-26	-0-	302	1	4938	3	Y	284	296	0			17
							2	4	312	9							
06	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	249	1	4116	3	Y	401	389	0			29
							1	4	441	9							
07	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-	208	1	3690	3	Y	456	454	0			31
							4	4	502	9							
08	6014	X	4306	-0-	-1708	-0-	179	1	3614	3	Y	466	458	0			39
							513	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

03	15345	X	12630	-0-	-2715	-0-	414	1	10197	3	Y	1835	1768	0			168
							2019	9									
04	14520	X	11313	-0-	-3207	-0-	433	1	8252	3	Y	2389	2422	0			135
							2628	9									
05	15004	X	11032	-0-	-3972	-0-	493	1	8584	3	Y	1777	1757	0			155
							1955	9									
06	14520	X	5341	-0-	-9179	-0-	191	1	3708	3	Y	1311	1380	0			86
							1442	9									
07	12617	X	9308	-0-	-3309	-0-	349	1	7096	3	Y	1694	1636	0			144
							1863	9									
08	12617	X	8923	-0-	-3694	-0-	359	1	7414	3	Y	1045	1120	0			69
							1150	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	81	1	8215	3	Y	1980	1972	0			111
							4	4	2178	9							
04	9810	X	9704	-0-	-106	-0-	75	1	7579	3	Y	1863	1820	0			154
							1	4	2049	9							
05	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	85	1	7596	3	Y	1965	1967	0			152
							3	4	2162	9							
06	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	75	1	7271	3	Y	1783	1833	0			102
							1961	9									
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	82	1	7514	3	Y	1758	1763	0			97
							1934	9									
08	9021	X	8027	-0-	-994	-0-	68	1	6049	3	Y	1732	1715	0			114
							5	4	1905	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

03	12338	X	12150	-0-	-188	-0-	95	1	9672	3	Y	2162	2155	0			121
							5	4	2378	9							
04	11940	X	11631	-0-	-309	-0-	92	1	9245	3	Y	2084	2033	0			172
							2	4	2292	9							
05	12338	X	11402	-0-	-936	-0-	101	1	9021	3	Y	2070	2082	0			160
							3	4	2277	9							
06	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	88	1	8539	3	Y	1841	1895	0			106
							2025	9									
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	97	1	8856	3	Y	1956	1954	0			108
							1	4	2152	9							
08	10540	X	9394	-0-	-1146	-0-	82	1	7280	3	Y	1841	1828	0			121
							7	4	2025	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	11833	-0-	-815	-0-	94	1	9532	3	Y	2003	2007	0			112
							4	4	2203	9							
04	12240	X	11004	-0-	-1236	-0-	89	1	8936	3	Y	1797	1761	0			148
							2	4	1977	9							
05	12648	X	12311	-0-	-337	-0-	109	1	9804	3	Y	2176	2156	0			168
							4	4	2394	9							
06	12240	X	11282	-0-	-958	-0-	93	1	9076	3	Y	1921	1979	0			110
							2113	9									
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	102	1	9269	3	Y	1939	1942	0			107
							2133	9									
*08	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	113	1	9997	3	Y	2201	2163	0			145
							9	4	2421	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	103	1	10391	3	Y	2088	2088	0			117
							5	4	2297	9							
04	12240	X	12040	-0-	-200	-0-	96	1	9689	3	Y	2048	1996	0			169
							2	4	2253	9							
05	12648	X	12137	-0-	-511	-0-	110	1	9804	3	Y	2018	2031	0			156
							3	4	2220	9							
06	12240	X	11699	-0-	-541	-0-	97	1	9490	3	Y	1919	1965	0			110
							1	4	2111	9							
07	12338	X	11749	-0-	-589	-0-	103	1	9450	3	Y	1995	1995	0			110
							1	4	2195	9							
*08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	128	1	11274	3	Y	2243	2206	0			147
							10	4	2467	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

03	5208	X	3658	-0-	-1550	-0-	239	1	3372	3	Y	43	15	0	8	1	28
							47	9									
04	5040	X	2981	-0-	-2059	-0-	163	1	2766	3	Y	46	51	0	13	1	10
							1	4	51	9							
05	4836	X	4751	-0-	-85	-0-	365	1	4107	3	Y	252	184	0			78
							2	4	277	9							
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	391	1	4083	3	Y	191	184	0	17	1	68
							210	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	295	1	3303	3	Y	207	213	0	22	1	40
							1	4	228	9							
08	4743	X	3852	-0-	-891	-0-	329	1	3330	3	Y	174	176	0			38
							2	4	191	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

03	3751	X	2946	-0-	-805	-0-	186	1	2617	3	Y	130	52	0	23	1	86
							143	9									
04	5310	X	2834	-0-	-2476	-0-	154	1	2614	3	Y	59	116	0	16	1	13
							1	4	65	9							
05	5487	X	2976	-0-	-2511	-0-	242	1	2730	3	Y	3	15	0			1
							1	4	3	9							
06	5310	X	2870	-0-	-2440	-0-	251	1	2619	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4557	X	2976	-0-	-1581	-0-	244	1	2732	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	256	1	2596	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	5863	3	Y	232	80	0	41	1	153
							1	4	255	9							
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	318	1	5416	3	Y	288	299	0	79	1	63
							1	4	317	9							
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	469	1	5276	3	Y	261	243	0			81
							2	4	287	9							
06	6330	X	5668	-0-	-662	-0-	472	1	4944	3	Y	229	208	0	20	1	82
							252	9									
07	6541	X	5983	-0-	-558	-0-	470	1	5253	3	Y	235	247	0	25	1	45
							1	4	259	9							
08	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	491	1	4950	3	Y	232	227	0			50
							3	4	255	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

03	23250	X	12185	-0-	-11065	-0-	40	1	3092	2	Y	193	221	0			24
							8840	3	1	4							
04	21810	X	6160	-0-	-15650	-0-	6	1	2886	2	Y	275	292	0			7
							2965	3	303	9							
05	20460	X	5746	-0-	-14714	-0-	6	1	2623	2	Y	419	414	0			12
							2655	3	1	4							
06	16050	X	5468	-0-	-10582	-0-	6	1	2453	2	Y	340	344	0			8
							2635	3	374	9							
07	16585	X	5465	-0-	-11120	-0-	6	1	2485	2	Y	317	315	0			10
							2625	3	349	9							
08	12183	X	10075	-0-	-2108	-0-	22	1	9708	3	Y	312	309	0			13
							2	4	343	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

03	24769	X	8838	-0-	-15931	-0-	29	1	2224	2	Y	205	239	0			25
							6358	3	1	4							
04	21330	X	3710	-0-	-17620	-0-	4	1	1665	2	Y	300	317	0			8
							1711	3	330	9							
05	18972	X	4188	-0-	-14784	-0-	4	1	1915	2	Y	300	299	0			9
							1938	3	1	4							
06	15150	X	3729	-0-	-11421	-0-	4	1	1684	2	Y	211	215	0			5
							1809	3	232	9							
07	15655	X	4205	-0-	-11450	-0-	4	1	1876	2	Y	311	307	0			9
							1983	3	342	9							
08	8835	X	7236	-0-	-1599	-0-	16	1	6905	3	Y	285	282	0			12
							1	4	314	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

03	25699	X	8925	-0-	-16774	-0-	29	1	2246	2	Y	209	232	0			26
							6419	3	1	4							
04	21480	X	4643	-0-	-16837	-0-	5	1	2139	2	Y	274	293	0			7
							2198	3	301	9							
05	18755	X	6575	-0-	-12180	-0-	7	1	3046	2	Y	398	394	0			11
							3083	3	1	4							
06	14310	X	4216	-0-	-10094	-0-	5	1	1865	2	Y	312	316	0			7
							2003	3	343	9							
07	14787	X	5223	-0-	-9564	-0-	6	1	2388	2	Y	278	277	0			8
							2523	3	306	9							
*08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	22	1	9866	3	Y	278	274	0			12
							2	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	59	1	8093	3	Y	227	227	0			8
							4	4	250	9							
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	48	1	6427	3	Y	207	207	0			8
							1	4	228	9							
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	53	1	6309	3	Y	209	208	0			9
							230	9									
06	8130	X	5940	-0-	-2190	-0-	34	1	5417	3	Y	432	413	0			28
							14	4	475	9							
07	8401	X	7512	-0-	-889	-0-	33	1	6718	3	Y	692	694	0			26
							761	9									
*08	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	44	1	8026	3	Y	802	790	0			38
							882	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
03	10664	X	7729	-0-	-2935	-0-	50	1	6887	3	Y	717	721	0			26
							3	4	789	9							
04	9330	X	7102	-0-	-2228	-0-	48	1	6346	3	Y	643	643	0			26
							1	4	707	9							
05	8897	X	7495	-0-	-1402	-0-	57	1	6724	3	Y	649	646	0			29
							714	9									
06	7920	X	3910	-0-	-4010	-0-	22	1	3574	3	Y	277	288	0			18
							9	4	305	9							
07	7874	X	7637	-0-	-237	-0-	35	1	7214	3	Y	353	358	0			13
							388	9									
*08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	53	1	9769	3	Y	558	545	0			26
							614	9									

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
03	23436	X	10610	-0-	-12826	-0-	35	1	2678	2	Y	221	242	0			27
							7653	3	1	4							
04	22680	X	5992	-0-	-16688	-0-	6	1	2782	2	Y	314	333	0			8
							2859	3	345	9							
05	23436	X	6333	-0-	-17103	-0-	7	1	2893	2	Y	459	454	0			13
							2927	3	1	4							
06	16050	X	7148	-0-	-8902	-0-	8	1	3219	2	Y	421	424	0			10
							3458	3	463	9							
07	16585	X	5928	-0-	-10657	-0-	6	1	2737	2	Y	266	261	0	7	8	8
							2892	3	293	9							
*08	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	43	1	18980	3	Y	468	456	0			20
							3	4	515	9							

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
03	12586	X	7048	-0-	-5538	-0-	23	1	1775	2	Y	159	168	0			20
							5074	3	1	4							
04	12180	X	4989	-0-	-7191	-0-	5	1	2317	2	Y	260	273	0			7
							2381	3	286	9							
05	12586	X	5052	-0-	-7534	-0-	5	1	2317	2	Y	349	346	0			10
							2345	3	1	4							
06	10110	X	4519	-0-	-5591	-0-	5	1	2026	2	Y	284	287	0			7
							2176	3	312	9							
07	10447	X	3129	-0-	-7318	-0-	3	1	1438	2	Y	153	155	0			5
							1520	3	168	9							
*08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	26	1	11311	3	Y	270	264	0			11
							2	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8400	-0-	-1086	-0-	56	1	7673	3	Y	607	610	0			22
							3	4	668	9							
04	9000	X	7805	-0-	-1195	-0-	54	1	7143	3	Y	551	551	0			22
							2	4	606	9							
05	9300	X	7771	-0-	-1529	-0-	60	1	7098	3	Y	557	554	0			25
							613	9									
06	9000	X	7224	-0-	-1776	-0-	41	1	6528	3	Y	580	567	0			38
							17	4	638	9							
07	8153	X	7054	-0-	-1099	-0-	31	1	6311	3	Y	647	660	0			25
							712	9									
08	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	37	1	6810	3	Y	502	503	0			24
							552	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
03	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	99	1	10028	3	Y	2178	2176	0			122
							5	4	2396	9							
04	12750	X	11703	-0-	-1047	-0-	92	1	9285	3	Y	2113	2059	0	2	8	174
							2	4	2324	9							
05	13175	X	11930	-0-	-1245	-0-	107	1	9553	3	Y	2061	2076	0			159
							3	4	2267	9							
06	12750	X	11160	-0-	-1590	-0-	93	1	9019	3	Y	1862	1914	0			107
							2048	9									
07	11594	X	10428	-0-	-1166	-0-	90	1	8219	3	Y	1926	1927	0			106
							2119	9									
08	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	84	1	7476	3	Y	1603	1604	0			105
							7	4	1763	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4439	-0-	-2505	-0-	29	1	3923	3	Y	441	442	0			16
							2	4	485	9							
04	5280	X	3906	-0-	-1374	-0-	26	1	3424	3	Y	414	413	0			17
							1	4	455	9							
05	5456	X	3685	-0-	-1771	-0-	27	1	3243	3	Y	377	377	0			17
							415	9									
06	5280	X	3696	-0-	-1584	-0-	19	1	3223	3	Y	405	395	0			27
							8	4	446	9							
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	311	326	0			12
							342	9									
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	26	1	4846	3	Y	333	329	0			16
							366	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4244	-0-	-1956	-0-	27	1	3695	3	Y	473	476	0			17
							2	4	520	9							
04	5910	X	3449	-0-	-2461	-0-	22	1	2953	3	Y	430	430	0			17
							1	4	473	9							
05	5766	X	3651	-0-	-2115	-0-	26	1	3113	3	Y	465	461	0			21
							512	9									
06	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	22	1	3691	3	Y	421	414	0			28
							10	4	463	9							
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	463	473	0			18
							509	9									
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	429	427	0			20
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5230	-0-	-1714	-0-	34	1	4649	3	Y	495	498	0			18
							2	4	545	9							
04	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	32	1	4313	3	Y	448	448	0			18
							1	4	493	9							
05	6138	X	5003	-0-	-1135	-0-	38	1	4449	3	Y	469	466	0			21
							516	9									
06	5940	X	3609	-0-	-2331	-0-	19	1	3130	3	Y	411	405	0			27
							8	4	452	9							
07	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	22	1	4369	3	Y	280	296	0			11
							308	9									
08	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	22	1	4115	3	Y	443	433	0			21
							487	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

03	7471	X	4389	-0-	-3082	-0-	26	1	3599	3	Y	693	705	0			25
							2	4	762	9							
04	7230	X	3792	-0-	-3438	-0-	22	1	2979	3	Y	718	714	0			29
							1	4	790	9							
05	7409	X	3015	-0-	-4394	-0-	18	1	2077	3	Y	836	827	0			38
							920	9									
06	6720	X	5171	-0-	-1549	-0-	25	1	4182	3	Y	866	847	0			57
							11	4	953	9							
07	6293	X	3828	-0-	-2465	-0-	15	1	3019	3	Y	722	752	0			27
							794	9									
08	4402	X	3523	-0-	-879	-0-	17	1	3079	3	Y	388	397	0			18
							427	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

03	11780	X	11094	-0-	-686	-0-	90	1	9082	3	Y	1744	1741	0			97
							4	4	1918	9							
04	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	85	1	8529	3	Y	1660	1620	0			137
							2	4	1826	9							
05	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	96	1	8605	3	Y	1679	1686	0			130
							3	4	1847	9							
06	11400	X	9641	-0-	-1759	-0-	80	1	7828	3	Y	1575	1615	0			90
							1733	9									
07	11315	X	10299	-0-	-1016	-0-	92	1	8395	3	Y	1647	1646	0			91
							1812	9									
08	11098	X	9175	-0-	-1923	-0-	85	1	7536	3	Y	1406	1405	0			92
							7	4	1547	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

03	16678	X	15460	-0-	-1218	-0-	124	1	12556	3	Y	2522	2516	0			141
							6	4	2774	9							
04	16140	X	15078	-0-	-1062	-0-	122	1	12292	3	Y	2419	2361	0			199
							3	4	2661	9							
05	16678	X	15874	-0-	-804	-0-	145	1	12982	3	Y	2493	2499	0			193
							5	4	2742	9							
06	15690	X	14754	-0-	-936	-0-	124	1	12081	3	Y	2316	2376	0			133
							1	4	2548	9							
07	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	135	1	12328	3	Y	2338	2342	0			129
							1	4	2572	9							
*08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	153	1	13596	3	Y	2560	2521	0			168
							12	4	2816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	78	1	10691	3	Y	1411	1418	0			51
						5	4	1552	9							
04	13650 X	11370	-0-	-2280	-0-	75	1	9904	3	Y	1263	1263	0			51
						2	4	1389	9							
05	14105 X	11964	-0-	-2141	-0-	88	1	10471	3	Y	1277	1270	0			58
						1405	9									
06	12480 X	11587	-0-	-893	-0-	63	1	10248	3	Y	1136	1119	0			75
						26	4	1250	9							
07	12121 X	11784	-0-	-337	-0-	51	1	10417	3	Y	1195	1225	0			45
						1	4	1315	9							
08	12121 X	6164	-0-	-5957	-0-	30	1	5460	3	Y	613	629	0			29
						674	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
03	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	136	1	18548	3	Y	1839	1849	0			66
						8	4	2023	9							
04	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	130	1	17133	3	Y	1655	1654	0			67
						4	4	1821	9							
05	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	151	1	17860	3	Y	1670	1662	0			75
						1837	9									
06	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	105	1	17204	3	Y	1741	1702	0			114
						44	4	1915	9							
07	21049 X	18672	-0-	-2377	-0-	83	1	16884	3	Y	1549	1604	0			59
						1	4	1704	9							
08	20708 X	17050	-0-	-3658	-0-	85	1	15394	3	Y	1428	1420	0			67
						1571	9									

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
03	8401 X	8301	-0-	-100	-0-	54	1	7369	3	Y	795	799	0			29
						3	4	875	9							
04	8130 X	7667	-0-	-463	-0-	52	1	6831	3	Y	712	712	0			29
						1	4	783	9							
05	8432 X	7584	-0-	-848	-0-	57	1	6735	3	Y	720	716	0			33
						792	9									
06	8160 X	7620	-0-	-540	-0-	42	1	6772	3	Y	717	703	0			47
						17	4	789	9							
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	39	1	7838	3	Y	791	808	0			30
						870	9									
08	8308 X	3822	-0-	-4486	-0-	18	1	3244	3	Y	509	515	0			24
						560	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
03	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	48	1	6606	3	Y	743	747	0			27
						3	4	817	9							
04	8010 X	6850	-0-	-1160	-0-	46	1	6070	3	Y	666	666	0			27
						1	4	733	9							
05	8928 X	7242	-0-	-1686	-0-	54	1	6448	3	Y	673	670	0			30
						740	9									
06	8640 X	7230	-0-	-1410	-0-	40	1	6491	3	Y	620	609	0			41
						17	4	682	9							
07	8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	29	1	5806	3	Y	567	586	0			22
						624	9									
*08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	39	1	7210	3	Y	730	718	0			34
						803	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9163	-0-	-2059	-0-	59	1	8170	3	Y	845	849	0			31
							4	4	930	9							
04	9990	X	8780	-0-	-1210	-0-	59	1	7885	3	Y	758	758	0			31
							2	4	834	9							
05	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	66	1	7862	3	Y	766	762	0			35
							843	9									
06	9240	X	8936	-0-	-304	-0-	50	1	8132	3	Y	666	657	0			44
							21	4	733	9							
07	9238	X	8136	-0-	-1102	-0-	37	1	7490	3	Y	554	577	0			21
							609	9									
08	9176	X	4492	-0-	-4684	-0-	22	1	4076	3	Y	358	362	0			17
							394	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

03	13020	X	11885	-0-	-1135	-0-	29	1	10693	3	Y	1057	1078	0			32
							1163	9									
04	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	20	1	9280	3	Y	959	955	0			36
							1	4	1055	9							
05	13020	X	9894	-0-	-3126	-0-	22	1	9030	3	Y	765	776	0			25
							842	9									
06	12330	X	9744	-0-	-2586	-0-	23	1	8733	3	Y	898	874	0	9	1	40
							988	9									
07	12090	X	8679	-0-	-3411	-0-	20	1	7645	3	Y	921	912	0			49
							1	4	1013	9							
08	11873	X	8091	-0-	-3782	-0-	18	1	7178	3	Y	813	831	0			31
							1	4	894	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

03	20894	X	8036	-0-	-12858	-0-	26	1	2030	2	Y	161	187	0			20
							5802	3	1	4							
04	18900	X	2510	-0-	-16390	-0-	3	1	1156	2	Y	148	164	0			4
							1188	3	163	9							
05	16740	X	1940	-0-	-14800	-0-	2	1	911	2	Y	95	96	0			3
							922	3	105	9							
06	13320	X	1740	-0-	-11580	-0-	2	1	724	2	Y	215	213	0			5
							777	3	237	9							
07	13764	X	4752	-0-	-9012	-0-	5	1	2260	2	Y	90	92	0			3
							2388	3	99	9							
*08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	31	1	13483	3	Y	394	380	0			17
							2	4	433	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

03	16337	X	15664	-0-	-673	-0-	36	1	13622	3	Y	1824	1862	0			55
							2006	9									
04	15810	X	13802	-0-	-2008	-0-	26	1	11973	3	Y	1637	1630	0			62
							2	4	1801	9							
05	16337	X	13734	-0-	-2603	-0-	29	1	11789	3	Y	1741	1746	0			57
							1	4	1915	9							
06	15780	X	12568	-0-	-3212	-0-	28	1	10798	3	Y	1583	1554	0	16	1	70
							1	4	1741	9							
07	15500	X	14329	-0-	-1171	-0-	32	1	12417	3	Y	1708	1688	0			90
							1	4	1879	9							
08	15500	X	14405	-0-	-1095	-0-	32	1	12549	3	Y	1657	1685	0			62
							1	4	1823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	6268	-0-	-12859	-0-	21	1	1587	2	Y	111	124	0			14
							4537	3	1	4							
04	18780	X	2136	-0-	-16644	-0-	2	1	989	2	Y	116	127	0			3
							1017	3	128	9							
05	19406	X	4792	-0-	-14614	-0-	5	1	2290	2	Y	163	161	0			5
							2317	3	1	4							
06	18780	X	8853	-0-	-9927	-0-	10	1	4008	2	Y	480	474	0			11
							4307	3	528	9							
07	9920	X	4835	-0-	-5085	-0-	5	1	2232	2	Y	218	222	0			7
							2358	3	240	9							
*08	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	39	1	17183	3	Y	363	355	0			15
							3	4	399	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

03	18507	X	15540	-0-	-2967	-0-	36	1	13262	3	Y	2038	2070	0			62
							2242	9									
04	17910	X	13749	-0-	-4161	-0-	26	1	11696	3	Y	1841	1834	0			69
							2	4	2025	9							
05	17453	X	13528	-0-	-3925	-0-	28	1	11421	3	Y	1889	1896	0			62
							1	4	2078	9							
06	15030	X	12925	-0-	-2105	-0-	28	1	11024	3	Y	1703	1672	0	17	1	76
							1873	9									
07	15004	X	12221	-0-	-2783	-0-	27	1	10262	3	Y	1755	1738	0			93
							1	4	1931	9							
08	15004	X	10274	-0-	-4730	-0-	23	1	8780	3	Y	1336	1379	0			50
							1	4	1470	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

03	13888	X	13020	-0-	-868	-0-	30	1	11046	3	Y	1767	1802	0			54
							1944	9									
04	13440	X	12030	-0-	-1410	-0-	23	1	10248	3	Y	1597	1591	0			60
							2	4	1757	9							
05	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	30	1	11877	3	Y	1742	1745	0			57
							1	4	1916	9							
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	35	1	13484	3	Y	2035	1981	0	20	1	91
							1	4	2239	9							
07	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	35	1	13230	3	Y	1922	1911	0			102
							1	4	2114	9							
*08	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	32	1	12534	3	Y	1773	1808	0			67
							1	4	1950	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

03	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	52	1	19515	3	Y	3339	3404	0			102
							1	4	3673	9							
04	22470	X	21826	-0-	-644	-0-	40	1	18457	3	Y	3024	3012	0			114
							3	4	3326	9							
05	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	50	1	20261	3	Y	3218	3226	0			106
							1	4	3540	9							
06	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	54	1	21170	3	Y	3484	3401	0	34	1	155
							1	4	3832	9							
07	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	56	1	21504	3	Y	3462	3434	0			183
							1	4	3808	9							
*08	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	54	1	20982	3	Y	3282	3341	0			124
							3	4	3610	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37727 X	25373	-0-	-12354	-0-	348	1	23789	3	Y	1119	1110	0			32
						5	4	1231	9							
04	36060 X	27753	-0-	-8307	-0-	339	1	26271	3	Y	1038	1044	0			26
						1	4	1142	9							
05	37262 X	28464	-0-	-8798	-0-	330	1	27044	3	Y	990	984	0			32
						1	4	1089	9							
06	29490 X	27817	-0-	-1673	-0-	339	1	26452	3	Y	932	936	0			28
						1	4	1025	9							
07	28675 X	27649	-0-	-1026	-0-	333	1	26304	3	Y	919	915	0			32
						1	4	1011	9							
08	28675 X	27701	-0-	-974	-0-	321	1	26450	3	Y	845	834	0			43
						930	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

03	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	39	1	14607	3	Y	1902	1937	0			58
						1	4	2092	9							
04	14850 X	14696	-0-	-154	-0-	28	1	12698	3	Y	1789	1780	0			67
						2	4	1968	9							
05	15345 X	14058	-0-	-1287	-0-	30	1	11916	3	Y	1920	1924	0			63
						2112	9									
06	14850 X	12051	-0-	-2799	-0-	27	1	10406	3	Y	1471	1454	0	15	1	65
						1618	9									
07	16244 X	11677	-0-	-4567	-0-	26	1	10082	3	Y	1425	1415	0			75
						1	4	1568	9							
08	16244 X	11699	-0-	-4545	-0-	26	1	10228	3	Y	1313	1339	0			49
						1	4	1444	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

03	10974 X	8869	-0-	-2105	-0-	75	1	7686	3	Y	1007	1003	0			52
						1108	9									
04	10620 X	8370	-0-	-2250	-0-	65	1	7284	3	Y	928	939	0			41
						1021	9									
05	10974 X	8594	-0-	-2380	-0-	64	1	7575	3	Y	868	866	0			43
						955	9									
06	8580 X	7923	-0-	-657	-0-	59	1	6959	3	Y	823	829	0			37
						905	9									
07	8866 X	7660	-0-	-1206	-0-	57	1	6834	3	Y	699	701	0			35
						769	9									
08	8866 X	7488	-0-	-1378	-0-	68	1	6682	3	Y	671	682	0			24
						738	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	33	1	3444	3	Y	1053	1034	0			54
						1158	9									
04	4890 X	4029	-0-	-861	-0-	26	1	2961	3	Y	947	959	0			42
						1042	9									
05	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	25	1	3001	3	Y	854	854	0			42
						939	9									
06	4890 X	4142	-0-	-748	-0-	25	1	2961	3	Y	1051	1045	0			48
						1156	9									
07	4898 X	3734	-0-	-1164	-0-	22	1	2720	3	Y	902	905	0			45
						992	9									
08	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	31	1	3040	3	Y	837	852	0			30
						921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	69	1	7091	3	Y	922	909	0			47
							1014	9									
04	8970	X	7931	-0-	-1039	-0-	62	1	6954	3	Y	832	842	0			37
							915	9									
05	8494	X	7064	-0-	-1430	-0-	53	1	6251	3	Y	691	694	0			34
							760	9									
06	8220	X	7025	-0-	-1195	-0-	53	1	6278	3	Y	631	636	0			29
							694	9									
07	8494	X	7028	-0-	-1466	-0-	51	1	6204	3	Y	703	697	0			35
							773	9									
08	8184	X	6927	-0-	-1257	-0-	62	1	6111	3	Y	685	695	0			25
							754	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
03	8897	X	7041	-0-	-1856	-0-	58	1	5972	3	Y	919	899	0			47
							1011	9									
04	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	54	1	6100	3	Y	833	843	0			37
							916	9									
05	8649	X	6822	-0-	-1827	-0-	51	1	5999	3	Y	702	704	0			35
							772	9									
06	8370	X	7314	-0-	-1056	-0-	56	1	6576	3	Y	620	627	0			28
							682	9									
07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	55	1	6576	3	Y	677	671	0			34
							745	9									
08	7316	X	6896	-0-	-420	-0-	63	1	6177	3	Y	596	609	0			21
							656	9									

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
03	10974	X	8846	-0-	-2128	-0-	72	1	7473	3	Y	1183	1197	0			61
							1301	9									
04	10620	X	8625	-0-	-1995	-0-	65	1	7333	3	Y	1115	1127	0			49
							1227	9									
05	10974	X	9867	-0-	-1107	-0-	73	1	8605	3	Y	1081	1077	0			53
							1189	9									
06	10530	X	8436	-0-	-2094	-0-	61	1	7271	3	Y	1004	1011	0			46
							1104	9									
07	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	61	1	7322	3	Y	1155	1144	0			57
							1271	9									
08	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	73	1	7263	3	Y	1054	1073	0			38
							1159	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
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	90	1	9262	3	Y	2160	2156	0			111
							2376	9									
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	73	1	8282	3	Y	2176	2191	0			96
							2394	9									
05	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	68	1	8101	3	Y	1919	1920	0			95
							2111	9									
06	10410	X	9596	-0-	-814	-0-	65	1	7657	3	Y	1704	1722	0			77
							1874	9									
07	11470	X	9435	-0-	-2035	-0-	61	1	7413	3	Y	1783	1771	0			89
							1961	9									
08	11470	X	8411	-0-	-3059	-0-	67	1	6607	3	Y	1579	1611	0			57
							1737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6625	-0-	-1931	-0-	47	1	4900	3	Y	1525	1499	0			78
							1678	9									
04	7470	X	6159	-0-	-1311	-0-	42	1	4709	3	Y	1280	1302	0			56
							1408	9									
05	8370	X	7558	-0-	-812	-0-	51	1	6051	3	Y	1324	1315	0			65
							1456	9									
06	8100	X	6251	-0-	-1849	-0-	44	1	5174	3	Y	939	961	0			43
							1033	9									
07	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	48	1	5762	3	Y	783	787	0			39
							861	9									
08	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	64	1	6269	3	Y	716	729	0			26
							788	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

03	34813	X	30248	-0-	-4565	-0-	417	1	28415	3	Y	1281	1278	0			36
							7	4	1409	9							
04	33690	X	28172	-0-	-5518	-0-	342	1	26511	3	Y	1198	1204	0			30
							1	4	1318	9							
05	33418	X	30278	-0-	-3140	-0-	350	1	28673	3	Y	1140	1133	0			37
							1	4	1254	9							
06	31170	X	28977	-0-	-2193	-0-	353	1	27489	3	Y	1031	1037	0			31
							1	4	1134	9							
07	30628	X	27110	-0-	-3518	-0-	325	1	25678	3	Y	1005	1001	0			35
							1	4	1106	9							
08	30287	X	26843	-0-	-3444	-0-	308	1	25343	3	Y	1084	1064	0			55
							1192	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

03	5983	X	4961	-0-	-1022	-0-	27	1	3677	3	Y	1143	1157	1			64
							1257	9									
04	7560	X	4143	-0-	-3417	-0-	26	1	3016	3	Y	1001	1014	1	13	3	38
							1101	9									
05	7812	X	5228	-0-	-2584	-0-	39	1	4033	3	Y	1051	1009	1	17	3	63
							1156	9									
06	7560	X	4573	-0-	-2987	-0-	21	1	3490	3	Y	965	991	1			37
							1062	9									
07	6479	X	4509	-0-	-1970	-0-	30	1	3150	3	Y	1208	1194	1			51
							1329	9									
*08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	3673	3	Y	1467	1382	1			136
							5	4	1614	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	55	1	7569	3	Y	1282	1290	1			72
							1410	9									
04	8730	X	7831	-0-	-899	-0-	55	1	6211	3	Y	1423	1423	1	19	3	53
							1565	9									
05	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	62	1	6534	3	Y	1486	1427	1	23	3	89
							1635	9									
06	8730	X	8006	-0-	-724	-0-	39	1	6641	3	Y	1205	1247	1			47
							1326	9									
07	9021	X	7708	-0-	-1313	-0-	60	1	6336	3	Y	1193	1190	1			50
							1312	9									
08	9021	X	8971	-0-	-50	-0-	57	1	7817	3	Y	988	947	1			91
							10	4	1087	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	3893	-0-	-2369	-0-	24	1	3269	3	Y	545	540	1			31
						600	9									
04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	48	1	5498	3	Y	674	670	1	9	3	25
						741	9					1	8			
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	62	1	6510	3	Y	672	646	1	11	3	40
						739	9									
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	30	1	5187	3	Y	627	643	1			24
						690	9									
07	6510 X	5669	-0-	-841	-0-	45	1	4813	3	Y	737	730	1			31
						811	9									
08	7316 X	6493	-0-	-823	-0-	42	1	5788	3	Y	595	571	1			55
						8	4	655	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	T. A.	726	-0-	726	726	1	1	317	3	Y	371	363	1			8
						408	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

03	15097 X	13938	-0-	-1159	-0-	109	1	10430	3	Y	3082	3143	0	1	8	167
						9	4	3390	9							
04	14610 X	11566	-0-	-3044	-0-	84	1	8478	3	Y	2729	2723	0	6	8	167
						2	4	3002	9							
05	14911 X	13319	-0-	-1592	-0-	85	1	9200	3	Y	3666	3622	0			211
						1	4	4033	9							
06	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	79	1	10479	3	Y	3157	3185	0			183
						2	4	3473	9							
07	13950 X	13304	-0-	-646	-0-	82	1	10411	3	Y	2551	2554	0			180
						5	4	2806	9							
08	13950 X	10990	-0-	-2960	-0-	72	1	9102	3	Y	1648	1681	0			147
						3	4	1813	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

03	16616 X	12418	-0-	-4198	-0-	102	1	9799	3	Y	2280	2157	0			123
						9	4	2508	9							
04	15210 X	13259	-0-	-1951	-0-	100	1	10163	3	Y	2722	2678	0			167
						2	4	2994	9							
05	15717 X	14252	-0-	-1465	-0-	98	1	10555	3	Y	3271	3250	0			188
						1	4	3598	9							
06	14040 X	12563	-0-	-1477	-0-	76	1	10153	3	Y	2120	2185	0			123
						2	4	2332	9							
07	13702 X	11379	-0-	-2323	-0-	73	1	9316	3	Y	1805	1801	0			127
						4	4	1986	9							
08	14260 X	10071	-0-	-4189	-0-	66	1	8322	3	Y	1527	1517	0			137
						3	4	1680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284 X	10666	-0-	-618	-0-	86	1	8260	3	Y	2103	2158	0			114
						7	4	2313	9							
04	10920 X	9896	-0-	-1024	-0-	77	1	7774	3	Y	1857	1857	0			114
						2	4	2043	9							
05	11284 X	10491	-0-	-793	-0-	75	1	8054	3	Y	2146	2136	0			124
						1	4	2361	9							
06	10920 X	8810	-0-	-2110	-0-	53	1	7012	3	Y	1585	1617	0			92
						1	4	1744	9							
07	9672 X	7799	-0-	-1873	-0-	49	1	6274	3	Y	1339	1337	0			94
						3	4	1473	9							
08	9672 X	5322	-0-	-4350	-0-	33	1	4169	3	Y	1016	1019	0			91
						2	4	1118	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. (I) GAS 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	10261 X	8941	-0-	-1320	-0-	74	1	7069	3	Y	1629	1713	0			88
						6	4	1792	9							
04	9930 X	7814	-0-	-2116	-0-	60	1	6105	3	Y	1498	1494	0			92
						1	4	1648	9							
05	10261 X	8913	-0-	-1348	-0-	62	1	6694	3	Y	1960	1939	0			113
						1	4	2156	9							
06	9930 X	8506	-0-	-1424	-0-	52	1	6944	3	Y	1372	1406	0			79
						1	4	1509	9							
07	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	51	1	6434	3	Y	1331	1316	0			94
						3	4	1464	9							
08	8928 X	8146	-0-	-782	-0-	53	1	6696	3	Y	1267	1248	0			113
						3	4	1394	9							

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
03	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	102	1	9718	3	Y	2100	2046	0			114
						9	4	2310	9							
04	10230 X	9753	-0-	-477	-0-	75	1	7599	3	Y	1888	1886	0			116
						2	4	2077	9							
05	10571 X	5648	-0-	-4923	-0-	39	1	4213	3	Y	1269	1312	0			73
						1396	9									
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
07	12152 X	2330	-0-	-9822	-0-	16	1	2074	3	Y	217	202	0			15
						1	4	239	9							
08	12152 X	4810	-0-	-7342	-0-	28	1	3560	3	Y	1110	1026	0			99
						1	4	1221	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
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	108	1	10291	3	Y	1829	1784	0			99
						10	4	2012	9							
04	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	87	1	8725	3	Y	1891	1874	0			116
						2	4	2080	9							
05	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	89	1	9560	3	Y	2220	2208	0			128
						1	4	2442	9							
06	12030 X	11029	-0-	-1001	-0-	69	1	9159	3	Y	1635	1668	0			95
						2	4	1799	9							
07	12431 X	10956	-0-	-1475	-0-	71	1	8968	3	Y	1739	1711	0			123
						4	4	1913	9							
08	12431 X	10644	-0-	-1787	-0-	69	1	8657	3	Y	1741	1708	0			156
						3	4	1915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	93	1	8883	3	Y	2138	2074	0			116
							8	4	2352	9							
04	10950	X	8601	-0-	-2349	-0-	64	1	6472	3	Y	1876	1877	0			115
							1	4	2064	9							
05	11315	X	10155	-0-	-1160	-0-	69	1	7475	3	Y	2373	2351	0			137
							1	4	2610	9							
06	10950	X	8960	-0-	-1990	-0-	53	1	7058	3	Y	1680	1720	0			97
							1	4	1848	9							
07	11346	X	10547	-0-	-799	-0-	62	1	7834	3	Y	2407	2334	0			170
							3	4	2648	9							
08	11346	X	8390	-0-	-2956	-0-	53	1	6698	3	Y	1487	1524	0			133
							3	4	1636	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

03	3255	X	1941	-0-	-1314	-0-	11	1	1354	3	Y	522	546	1			4
							2	4	574	9							
04	3300	X	2053	-0-	-1247	-0-	7	1	1341	3	Y	639	637	1			6
							2	4	703	9							
05	3410	X	1777	-0-	-1633	-0-	6	1	1149	3	Y	565	564	1			7
							622	9									
06	3300	X	1933	-0-	-1367	-0-	8	1	1257	3	Y	605	606	1			6
							2	4	666	9							
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	11	1	1864	3	Y	782	772	1			16
							860	9									
*08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	9	1	2031	3	Y	587	590	1			13
							1	4	646	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	15	1	1841	3	Y	419	436	1			3
							2	4	461	9							
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	817	812	1			8
							3	4	899	9							
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	12	1	2086	3	Y	798	797	1			9
							1	4	878	9							
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	16	1	2636	3	Y	989	988	1			10
							4	4	1088	9							
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	16	1	2806	3	Y	1169	1155	1			24
							1286	9									
08	3255	X	2303	-0-	-952	-0-	6	1	1427	3	Y	790	796	1			18
							1	4	869	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

03	100812	X	74478	-0-	-26334	-0-	117	1	69518	3	Y	4326	2795	0	1521	1	57
							84	4	4759	9							
04	97290	X	96923	-0-	-367	-0-	139	1	91319	3	Y	4904	4917	0			44
							71	4	5394	9							
05	99603	X	53941	-0-	-45662	-0-	82	1	50309	3	Y	3220	3225	0			39
							8	4	3542	9							
06	92160	X	78147	-0-	-14013	-0-	103	1	73294	3	Y	4311	4300	0			50
							8	4	4742	9							
07	98766	X	84733	-0-	-14033	-0-	121	1	79551	3	Y	4599	4537	0	51	1	61
							2	4	5059	9							
08	98766	X	NO RPT	-0-	-98766	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	71	1	1464	3	Y	934	931	0			41
							1	4	1027	9							
04	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	40	1	965	3	Y	882	837	0	22	1	64
							970	9									
05	2759	X	197	-0-	-2562	-0-	1	1	20	3	Y	160	213	0			11
							176	9									
06	2490	X	13	-0-	-2477	-0-	11	3	2	9	Y	2	13	0			-0-
07	2046	N	40	-0-	-2006	-0-	3	1	35	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	3100	N	3498	-0-	398	398	106	1	1888	3	Y	1367	1265	0			102
							1504	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

03	16120	X	13169	-0-	-2951	-0-	46	1	11057	3	Y	1862	1875	0			34
							18	4	2048	9							
04	15600	X	13323	-0-	-2277	-0-	41	1	11322	3	Y	1765	1751	0			48
							18	4	1942	9							
05	16120	X	10314	-0-	-5806	-0-	36	1	7843	3	Y	2191	2186	0			53
							25	4	2410	9							
06	14220	X	12293	-0-	-1927	-0-	36	1	10221	3	Y	1809	1815	0			47
							46	4	1990	9							
07	14694	X	10552	-0-	-4142	-0-	38	1	8214	3	Y	2091	2077	0			61
							2300	9									
08	13764	X	11134	-0-	-2630	-0-	43	1	9144	3	Y	1770	1786	0			45
							1947	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

03	26939	X	21299	-0-	-5640	-0-	75	1	18184	3	Y	2737	2743	0			49
							29	4	3011	9							
04	19740	X	12120	-0-	-7620	-0-	39	1	10650	3	Y	1285	1299	0			35
							17	4	1414	9							
05	19313	X	17783	-0-	-1530	-0-	75	1	16459	3	Y	1088	1097	0			26
							52	4	1197	9							
06	20610	X	17434	-0-	-3176	-0-	53	1	14836	3	Y	2254	2221	0			59
							66	4	2479	9							
07	21297	X	17615	-0-	-3682	-0-	68	1	14672	3	Y	2614	2597	0			76
							2875	9									
08	21297	X	16341	-0-	-4956	-0-	65	1	13871	3	Y	2185	2206	0			55
							1	4	2404	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

03	13206	X	11124	-0-	-2082	-0-	37	1	9046	3	Y	1842	1848	0			33
							15	4	2026	9							
04	12630	X	5613	-0-	-7017	-0-	17	1	4567	3	Y	929	937	0			25
							7	4	1022	9							
05	13175	X	11098	-0-	-2077	-0-	45	1	9747	3	Y	1159	1156	0			28
							31	4	1275	9							
06	12750	X	12280	-0-	-470	-0-	35	1	9923	3	Y	2071	2045	0			54
							44	4	2278	9							
07	13175	X	12322	-0-	-853	-0-	46	1	10003	3	Y	2066	2060	0			60
							2273	9									
*08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	46	1	9743	3	Y	1979	1989	0			50
							2177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	6933	-0-	-4258	-0-	22	1	5372	3	Y	1391	1400	0			25
						9	4	1530	9							
04	10230 X	2642	-0-	-7588	-0-	7	1	1914	3	Y	653	660	0			18
						3	4	718	9							
05	11780 X	9381	-0-	-2399	-0-	38	1	8395	3	Y	837	835	0			20
						27	4	921	9							
06	11400 X	9434	-0-	-1966	-0-	28	1	7953	3	Y	1288	1274	0			34
						36	4	1417	9							
07	11935 X	10335	-0-	-1600	-0-	39	1	8395	3	Y	1728	1712	0			50
						1901	9									
*08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	38	1	8225	3	Y	1621	1630	0			41
						1783	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
03	14942 X	9989	-0-	-4953	-0-	30	1	7274	3	Y	2430	2434	0			44
						12	4	2673	9							
04	14460 X	13508	-0-	-952	-0-	41	1	11120	3	Y	2117	2103	0			58
						18	4	2329	9							
05	14942 X	12825	-0-	-2117	-0-	46	1	10034	3	Y	2466	2464	0			60
						32	4	2713	9							
06	12570 X	10645	-0-	-1925	-0-	29	1	8278	3	Y	2092	2097	0			55
						37	4	2301	9							
07	13950 X	11085	-0-	-2865	-0-	40	1	8736	3	Y	2099	2093	0			61
						2309	9									
08	13950 X	10945	-0-	-3005	-0-	41	1	8757	3	Y	1952	1964	0			49
						2147	9									

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
03	34720 X	32887	-0-	-1833	-0-	740	1	30931	3	Y	1103	1110	0			21
						3	4	1213	9							
04	33750 X	32144	-0-	-1606	-0-	627	1	30324	3	Y	1081	1081	0			21
						4	4	1189	9							
05	34875 X	28569	-0-	-6306	-0-	532	1	26799	3	Y	1119	1106	0			34
						7	4	1231	9							
06	33750 X	30709	-0-	-3041	-0-	557	1	28835	3	Y	1195	1194	0			35
						2	4	1315	9							
07	33201 X	30829	-0-	-2372	-0-	654	1	28872	3	Y	1184	1180	0			39
						1	4	1302	9							
08	33201 X	29319	-0-	-3882	-0-	609	1	27417	3	Y	1175	1188	0			26
						1293	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
03	31217 X	26170	-0-	-5047	-0-	579	1	24255	3	Y	1212	1211	0			23
						3	4	1333	9							
04	30210 X	23836	-0-	-6374	-0-	459	1	22217	3	Y	1052	1055	0			20
						3	4	1157	9							
05	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	493	1	24838	3	Y	1104	1091	0			33
						6	4	1214	9							
06	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	501	1	25951	3	Y	1203	1201	0			35
						2	4	1323	9							
07	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	559	1	24698	3	Y	939	943	0			31
						1	4	1033	9							
08	26536 X	24511	-0-	-2025	-0-	519	1	23332	3	Y	600	618	0			13
						660	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13547	X	11019	-0-	-2528	-0-	449	1	9316	3	Y	1066	1094	0			72
							81	4	1173	9							
04	13020	X	10336	-0-	-2684	-0-	435	1	8897	3	Y	902	905	0	4	8	65
							12	4	992	9							
05	12307	X	11146	-0-	-1161	-0-	564	1	9225	3	Y	1232	1222	0			75
							2	4	1355	9							
06	10920	X	6134	-0-	-4786	-0-	279	1	4621	3	Y	1121	1114	0			82
							1	4	1233	9							
07	11284	X	8291	-0-	-2993	-0-	391	1	6929	3	Y	875	898	0			59
							8	4	963	9							
08	11160	X	7873	-0-	-3287	-0-	330	1	6631	3	Y	828	817	0	2	8	68
							1	4	911	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
03	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	15	1	1861	3	Y	596	593	1	24	8	4
							3	4	656	9							
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	Y	878	874	1			8
							5	4	966	9							
05	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	11	1	2070	3	Y	1132	1127	1			13
							1	4	1245	9							
06	3630	X	3209	-0-	-421	-0-	10	1	1664	3	Y	1393	1392	1			14
							3	4	1532	9							
07	4743	X	2395	-0-	-2348	-0-	6	1	990	3	Y	1272	1260	1			26
							1399	9									
08	4743	X	2370	-0-	-2373	-0-	6	1	1276	3	Y	989	993	1			22
							1088	9									

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
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	124	1	1214	3	Y	1121	1061	1			209
							1	4	1233	9							
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	868	990	1			87
							1	4	955	9							
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	126	1	615	3	Y	1106	1109	1			84
							1	4	1217	9							
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	148	1	820	3	Y	1039	1023	1			100
							1	4	1143	9							
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	167	1	1013	3	Y	1374	1328	1			146
							1511	9									
08	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	47	1	201	3	Y	929	969	1			106
							1022	9									

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
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	3	Y	1232	1227	0			22
							6	4	1355	9							
04	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	6	1	1523	3	Y	665	669	0			18
							2	4	732	9							
05	3906	X	1552	-0-	-2354	-0-	7	1	1434	3	Y	96	112	0			2
							5	4	106	9							
06	3780	X	3022	-0-	-758	-0-	11	1	2983	3	Y	14	16	0			-0-
							13	4	15	9							
07	5177	X	2834	-0-	-2343	-0-	12	1	2596	3	Y	205	199	0			6
							226	9									
08	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	14	1	3087	3	Y	1146	1123	0			29
							1261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	40858	X	32882	-0-	-7976	-0-	101	1	31225	3	Y	1407	1391	0			41
							8	4	1548	9							
04	36180	X	23175	-0-	-13005	-0-	68	1	21993	3	Y	1001	1020	0			22
							13	4	1101	9							
05	35402	X	25535	-0-	-9867	-0-	29	1	24129	3	Y	1241	1236	0			27
							12	4	1365	9							
06	34260	X	29152	-0-	-5108	-0-	33	1	27853	3	Y	1148	1145	0			30
							3	4	1263	9							
07	32798	X	29992	-0-	-2806	-0-	31	1	28757	3	Y	1094	1079	0			45
							1	4	1203	9							
08	32798	X	28591	-0-	-4207	-0-	27	1	27442	3	Y	1019	944	0	62	1	58
							1	4	1121	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
03	35557	X	31310	-0-	-4247	-0-	91	1	27999	3	Y	2921	2888	0			84
							7	4	3213	9							
04	33060	X	31140	-0-	-1920	-0-	90	1	29217	3	Y	1650	1697	0			37
							18	4	1815	9							
05	34162	X	29498	-0-	-4664	-0-	34	1	27942	3	Y	1371	1378	0			30
							14	4	1508	9							
06	33060	X	27701	-0-	-5359	-0-	31	1	26209	3	Y	1325	1320	0			35
							3	4	1458	9							
07	32178	X	28945	-0-	-3233	-0-	30	1	27575	3	Y	1217	1202	0			50
							1	4	1339	9							
08	32178	X	28839	-0-	-3339	-0-	27	1	27525	3	Y	1169	1081	0	71	1	67
							1	4	1286	9							

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
03	11625	X	9440	-0-	-2185	-0-	32	1	7627	3	Y	1608	1610	0			29
							12	4	1769	9							
04	11250	X	11038	-0-	-212	-0-	34	1	9292	3	Y	1543	1530	0			42
							15	4	1697	9							
05	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	44	1	9684	3	Y	1951	1946	0			47
							30	4	2146	9							
06	9150	X	8986	-0-	-164	-0-	25	1	7137	3	Y	1629	1633	0			43
							32	4	1792	9							
07	11408	X	9380	-0-	-2028	-0-	38	1	8215	3	Y	1024	1037	0			30
							1	4	1126	9							
*08	11904	X	8423	-0-	-3481	-0-	34	1	7337	3	Y	955	961	0			24
							1	4	1051	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
03	9827	X	2259	-0-	-7568	-0-	73	1	1502	3	Y	610	633	0			41
							13	4	671	9							
04	9510	X	5194	-0-	-4316	-0-	207	1	4227	3	Y	685	676	0			50
							6	4	754	9							
05	7378	X	6319	-0-	-1059	-0-	294	1	4803	3	Y	1110	1092	0			68
							1	4	1221	9							
06	7140	X	6695	-0-	-445	-0-	319	1	5274	3	Y	1001	996	0			73
							1	4	1101	9							
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	305	1	5396	3	Y	801	820	0			54
							6	4	881	9							
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	3	Y	768	758	0			64
							845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40145	X	36893	-0-	-3252	-0-	114	1	35095	3	Y	1523	1528	0			44
							9	4	1675	9							
04	37830	X	35952	-0-	-1878	-0-	105	1	34015	3	Y	1647	1654	0			37
							20	4	1812	9							
05	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	42	1	34460	3	Y	1571	1574	0			34
							17	4	1728	9							
06	35700	X	33475	-0-	-2225	-0-	37	1	31795	3	Y	1491	1485	0			40
							3	4	1640	9							
07	36270	X	33159	-0-	-3111	-0-	34	1	31642	3	Y	1347	1332	0			55
							1	4	1482	9							
08	36270	X	31648	-0-	-4622	-0-	30	1	30286	3	Y	1210	1122	0	74	1	69
							1	4	1331	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
03	2821	X	1777	-0-	-1044	-0-	55	1	1138	3	Y	522	531	0			35
							10	4	574	9							
04	2430	X	1450	-0-	-980	-0-	44	1	892	3	Y	466	467	0			34
							1	4	513	9							
05	1674	X	1445	-0-	-229	-0-	65	1	1068	3	Y	284	301	0			17
							312	9									
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	61	1	1020	3	Y	442	427	0			32
							486	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	3	Y	488	487	0			33
							1	4	537	9							
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	480	473	0			40
							528	9									

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
03	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	71	1	1484	3	Y	860	837	0			58
							13	4	946	9							
04	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	79	1	1612	3	Y	1040	1022	0			76
							2	4	1144	9							
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	3	Y	503	548	0			31
							553	9									
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	3	Y	732	710	0			53
							805	9									
07	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	87	1	1544	3	Y	773	774	0			52
							2	4	850	9							
08	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	81	1	1639	3	Y	715	708	0			59
							787	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
03	90613	X	61163	-0-	-29450	-0-	95	1	56341	3	Y	4235	2736	0	1491	1	56
							68	4	4659	9							
04	86880	X	79019	-0-	-7861	-0-	112	1	73563	3	Y	4806	4819	0			43
							57	4	5287	9							
05	88164	X	67701	-0-	-20463	-0-	101	1	62134	3	Y	4960	4942	0			61
							10	4	5456	9							
06	81840	X	70841	-0-	-10999	-0-	92	1	65235	3	Y	5006	5009	0			58
							7	4	5507	9							
07	81654	X	71164	-0-	-10490	-0-	101	1	66145	3	Y	4469	4412	0	56	1	59
							2	4	4916	9							
08	81654	X	69004	-0-	-12650	-0-	113	1	63822	3	Y	4604	4576	0			87
							5	4	5064	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	631	-0-	-4980	-0-	18	1	372	3	Y	216	216	0			15
							3	4	238	9							
04	5430	X	685	-0-	-4745	-0-	7	1	155	3	Y	475	455	0			35
							523	9									
05	1271	X	513	-0-	-758	-0-	9	1	145	3	Y	326	341	0			20
							359	9									
06	720	X	507	-0-	-213	-0-	6	1	105	3	Y	360	354	0			26
							396	9									
07	682	X	530	-0-	-152	-0-	4	1	75	3	Y	410	408	0			28
							451	9									
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	1	1	33	3	Y	424	416	0	1	8	35
							466	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

03	40827	X	28141	-0-	-12686	-0-	38	1	26450	3	Y	1502	772	0	704	1	85
							1	4	1652	9							
04	39510	X	31921	-0-	-7589	-0-	39	1	30100	3	Y	1620	1662	0			43
							1782	9									
05	40827	X	31535	-0-	-9292	-0-	41	1	29347	3	Y	1675	1647	0			71
							304	4	1843	9							
06	34410	X	29940	-0-	-4470	-0-	40	1	27830	3	Y	1609	1624	0			56
							300	4	1770	9							
07	33294	X	29187	-0-	-4107	-0-	43	1	27496	3	Y	1414	1402	0			68
							93	4	1555	9							
08	32984	X	28688	-0-	-4296	-0-	52	1	27159	3	Y	1343	1360	0			51
							1477	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

03	61008	X	49326	-0-	-11682	-0-	685	1	46694	3	Y	1760	1748	0			50
							11	4	1936	9							
04	54870	X	47096	-0-	-7774	-0-	576	1	44635	3	Y	1712	1719	0			43
							2	4	1883	9							
05	53196	X	46546	-0-	-6650	-0-	541	1	44263	3	Y	1583	1574	0			52
							1	4	1741	9							
06	51480	X	43361	-0-	-8119	-0-	529	1	41188	3	Y	1494	1501	0			45
							1	4	1643	9							
07	49910	X	44967	-0-	-4943	-0-	543	1	42824	3	Y	1453	1447	0			51
							2	4	1598	9							
08	49321	X	41899	-0-	-7422	-0-	485	1	39892	3	Y	1384	1365	0			70
							1522	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

03	60574	X	49508	-0-	-11066	-0-	666	1	45495	3	Y	3034	2991	0			86
							10	4	3337	9							
04	58440	X	47280	-0-	-11160	-0-	576	1	44626	3	Y	1887	1926	0			47
							2	4	2076	9							
05	57257	X	45818	-0-	-11439	-0-	529	1	43242	3	Y	1860	1846	0			61
							1	4	2046	9							
06	53220	X	42722	-0-	-10498	-0-	516	1	40186	3	Y	1835	1841	0			55
							1	4	2019	9							
07	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	614	1	48603	3	Y	1877	1867	0			65
							3	4	2065	9							
08	49507	X	48411	-0-	-1096	-0-	558	1	45948	3	Y	1732	1709	0			88
							1905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5745	-0-	-1974	-0-	232	1	4810	3	Y	602	610	0	3	8	41
							41	4	662	9							
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	249	1	5090	3	Y	870	847	0	1	8	63
							7	4	957	9							
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	296	1	4847	3	Y	894	902	0			55
							1	4	983	9							
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	389	1	6408	3	Y	567	581	0			41
							1	4	624	9							
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	326	1	5756	3	Y	651	648	0			44
							6	4	716	9							
08	6510	X	6455	-0-	-55	-0-	272	1	5460	3	Y	656	646	0			54
							1	4	722	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
03	7967	X	6765	-0-	-1202	-0-	266	1	5526	3	Y	841	854	0			57
							48	4	925	9							
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	254	1	5213	3	Y	921	911	0			67
							7	4	1013	9							
05	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	302	1	4944	3	Y	919	930	0			56
							2	4	1011	9							
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	346	1	5725	3	Y	717	721	0			52
							1	4	789	9							
07	6758	X	6418	-0-	-340	-0-	296	1	5249	3	Y	788	787	0			53
							6	4	867	9							
08	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	266	1	5354	3	Y	831	815	0			69
							914	9									

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
03	8680	X	6976	-0-	-1704	-0-	287	1	5965	3	Y	612	624	0			41
							51	4	673	9							
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	260	1	5307	3	Y	466	473	0			34
							8	4	513	9							
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	326	1	5338	3	Y	325	339	0			20
							1	4	358	9							
06	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	354	1	5834	3	Y	498	482	0			36
							2	4	548	9							
07	6975	X	5935	-0-	-1040	-0-	284	1	5022	3	Y	567	565	0			38
							5	4	624	9							
08	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	244	1	4909	3	Y	534	528	0			44
							1	4	587	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
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	279	1	5799	3	Y	787	799	0			53
							50	4	866	9							
04	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	268	1	5468	3	Y	641	647	0			47
							8	4	705	9							
05	6727	X	5818	-0-	-909	-0-	312	1	5086	3	Y	381	405	0			23
							1	4	419	9							
06	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	307	1	5065	3	Y	643	619	0			47
							1	4	707	9							
07	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	292	1	5154	3	Y	663	665	0			45
							6	4	729	9							
08	7006	X	6064	-0-	-942	-0-	254	1	5092	3	Y	652	643	0			54
							1	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33976	X	30997	-0-	-2979	-0-	95	1	29295	3	Y	1454	1438	0			42
							8	4	1599	9							
04	32670	X	29742	-0-	-2928	-0-	86	1	28009	3	Y	1482	1491	0			33
							17	4	1630	9							
05	33325	X	28556	-0-	-4769	-0-	33	1	27012	3	Y	1362	1366	0			29
							13	4	1498	9							
06	32250	X	29041	-0-	-3209	-0-	32	1	27587	3	Y	1291	1286	0			34
							2	4	1420	9							
07	32643	X	28160	-0-	-4483	-0-	29	1	26825	3	Y	1186	1171	0			49
							1	4	1305	9							
08	31000	X	26418	-0-	-4582	-0-	25	1	25187	3	Y	1095	1014	0	67	1	63
							1	4	1205	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
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	262	1	5448	3	Y	593	595	0			26
							4	4	652	9							
04	6240	X	4723	-0-	-1517	-0-	164	1	3956	3	Y	548	520	0	14	1	40
							603	9									
05	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	250	1	5450	3	Y	828	811	0			57
							911	9									
06	6750	X	4863	-0-	-1887	-0-	219	1	3796	3	Y	771	762	0			66
							848	9									
07	6975	X	4694	-0-	-2281	-0-	239	1	3467	3	Y	898	889	0			75
							988	9									
08	6603	X	4994	-0-	-1609	-0-	220	1	3917	3	Y	779	767	0	29	1	58
							857	9									

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
03	5394	X	1882	-0-	-3512	-0-	66	1	1375	3	Y	400	401	0			18
							1	4	440	9							
04	5220	X	2149	-0-	-3071	-0-	80	1	1944	3	Y	114	115	0	9	1	8
							125	9									
05	5177	X	3411	-0-	-1766	-0-	145	1	3147	3	Y	108	109	0			7
							119	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	3	Y	122	119	0			10
							134	9									
07	3410	X	1720	-0-	-1690	-0-	108	1	1554	3	Y	53	59	0			4
							58	9									
08	3410	X	36	-0-	-3374	-0-	1	1	21	3	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									

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
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	980	1011	1			183
							1078	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	545	3	Y	1025	1106	1			102
							1128	9									
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	Y	449	517	1			34
							494	9									
06	450	X	25	-0-	-425	-0-	4	3	21	9	Y	19	51	1			2
07	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7228	-0-	-150	-0-	123	1	6373	3	Y	665	668	1			19
							732	9									
04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	340	1	18548	3	Y	625	625	1			19
							688	9									
05	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	311	1	16222	3	Y	1184	1158	1			45
							3	4	1302	9							
06	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	346	1	16101	3	Y	1430	1433	1			42
							9	4	1573	9							
07	20243	X	15634	-0-	-4609	-0-	295	1	13723	3	Y	1468	1433	1			77
							1	4	1615	9							
08	20243	X	14738	-0-	-5505	-0-	317	1	13373	3	Y	952	985	1			44
							1	4	1047	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
03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	228	1	11862	3	Y	1719	1721	1			49
							1	4	1891	9							
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	195	1	10594	3	Y	1652	1652	1			49
							1817	9									
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	167	1	8714	3	Y	1715	1699	1			65
							1	4	1887	9							
06	10020	X	8170	-0-	-1850	-0-	137	1	6344	3	Y	1532	1552	1			45
							4	4	1685	9							
07	13857	X	9413	-0-	-4444	-0-	168	1	7791	3	Y	1321	1297	1			69
							1	4	1453	9							
08	13857	X	8716	-0-	-5141	-0-	172	1	7240	3	Y	1185	1199	1			55
							1304	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41230	X	32470	-0-	-8760	-0-	44	1	30490	3	Y	1759	904	0	821	1	100
							1	4	1935	9							
04	37800	X	34929	-0-	-2871	-0-	43	1	32653	3	Y	2030	2076	0			54
							2233	9									
05	39571	X	39571	-0-	-0-	-0-	52	1	36883	3	Y	2048	2015	0			87
							383	4	2253	9							
06	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	51	1	35218	3	Y	2052	2068	0			71
							379	4	2257	9							
07	38843	X	34472	-0-	-4371	-0-	51	1	32308	3	Y	1821	1804	0			88
							110	4	2003	9							
08	39556	X	31239	-0-	-8317	-0-	56	1	29389	3	Y	1631	1633	0	25	8	61
							1794	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. (I) GAS 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	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	279	1	14515	3	Y	1669	1676	1			47
							1	4	1836	9							
04	13170	X	9171	-0-	-3999	-0-	138	1	7484	3	Y	1408	1413	1			42
							1549	9									
05	13609	X	12474	-0-	-1135	-0-	204	1	10671	3	Y	1452	1439	1			55
							2	4	1597	9							
06	13170	X	12564	-0-	-606	-0-	232	1	10811	3	Y	1377	1392	1			40
							6	4	1515	9							
07	16616	X	12496	-0-	-4120	-0-	230	1	10730	3	Y	1395	1362	1			73
							1	4	1535	9							
08	16616	X	11406	-0-	-5210	-0-	235	1	9893	3	Y	1161	1180	1			54
							1	4	1277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	199	1	10407	3	Y	1560	1568	1			44
							1	4	1716	9							
04	10980	X	10809	-0-	-171	-0-	162	1	8814	3	Y	1666	1660	1			50
							1833	9									
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	212	1	11076	3	Y	1800	1782	1			68
							2	4	1980	9							
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	232	1	10785	3	Y	1569	1591	1			46
							6	4	1726	9							
07	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	223	1	10395	3	Y	1590	1553	1			83
							1	4	1749	9							
08	13268	X	11711	-0-	-1557	-0-	234	1	9848	3	Y	1480	1494	1			69
							1	4	1628	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. (I) GAS 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	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	179	1	9328	3	Y	1705	1713	1			48
							1876	9									
04	9210	X	4735	-0-	-4475	-0-	56	1	3005	3	Y	1522	1525	1			45
							1674	9									
05	9703	X	7370	-0-	-2333	-0-	107	1	5586	3	Y	1524	1511	1			58
							1	4	1676	9							
06	9390	X	8413	-0-	-977	-0-	147	1	6820	3	Y	1311	1330	1			39
							4	4	1442	9							
07	11377	X	7960	-0-	-3417	-0-	139	1	6475	3	Y	1223	1198	1			64
							1	4	1345	9							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					64

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
03	35960	X	35558	-0-	-402	-0-	109	1	33799	3	Y	1492	1476	0			43
							9	4	1641	9							
04	34170	X	32732	-0-	-1438	-0-	95	1	31013	3	Y	1459	1470	0			32
							19	4	1605	9							
05	36363	X	30795	-0-	-5568	-0-	35	1	29265	3	Y	1346	1349	0			29
							14	4	1481	9							
06	35190	X	29264	-0-	-5926	-0-	33	1	27808	3	Y	1291	1286	0			34
							3	4	1420	9							
07	36363	X	30539	-0-	-5824	-0-	32	1	29117	3	Y	1263	1245	0			52
							1	4	1389	9							
08	35557	X	30951	-0-	-4606	-0-	30	1	29676	3	Y	1131	1049	0	69	1	65
							1	4	1244	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
03	6355	X	1856	-0-	-4499	-0-	3	1	695	3	Y	1052	1061	0			19
							1	4	1157	9							
04	6150	X	1956	-0-	-4194	-0-	3	1	851	3	Y	1001	993	0			27
							1	4	1101	9							
05	6355	X	5019	-0-	-1336	-0-	16	1	3492	3	Y	1364	1358	0			33
							11	4	1500	9							
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	13	1	3571	3	Y	1065	1070	0			28
							16	4	1172	9							
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	21	1	4463	3	Y	1323	1312	0			39
							1455	9									
*08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	19	1	4018	3	Y	1136	1146	0			29
							1250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	78	1	27804	3	Y	1400	1401	0	4	8	82
						1540	9									
04	27120 X	26838	-0-	-282	-0-	65	1	25428	3	Y	1217	1186	0	3	8	110
						6	4	1339	9							
05	28024 X	27849	-0-	-175	-0-	86	1	26381	3	Y	1255	1191	0			174
						1	4	1381	9							
06	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	104	1	28792	3	Y	1139	1206	0			107
						1253	9									
07	29419 X	28865	-0-	-554	-0-	112	1	27448	3	Y	1186	1208	0			85
						1305	9									
08	29419 X	23174	-0-	-6245	-0-	74	1	22081	3	Y	926	905	0			106
						1019	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

03	11594 X	9950	-0-	-1644	-0-	149	1	7764	3	Y	1851	1861	1			52
						1	4	2036	9							
04	11220 X	8732	-0-	-2488	-0-	134	1	7310	3	Y	1171	1188	1			35
						1288	9									
05	11439 X	8296	-0-	-3143	-0-	141	1	7325	3	Y	754	760	1			29
						1	4	829	9							
06	11070 X	7340	-0-	-3730	-0-	139	1	6445	3	Y	684	693	1			20
						4	4	752	9							
07	9176 X	7803	-0-	-1373	-0-	141	1	6584	3	Y	979	948	1			51
						1	4	1077	9							
08	9176 X	7184	-0-	-1992	-0-	142	1	5996	3	Y	951	958	1			44
						1046	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

03	40176 X	28164	-0-	-12012	-0-	38	1	26511	3	Y	1467	754	0	688	1	83
						1	4	1614	9							
04	37290 X	31349	-0-	-5941	-0-	38	1	29599	3	Y	1556	1598	0			41
						1712	9									
05	32767 X	31606	-0-	-1161	-0-	41	1	29358	3	Y	1730	1697	0			74
						304	4	1903	9							
06	31710 X	28921	-0-	-2789	-0-	39	1	26712	3	Y	1711	1726	0			59
						288	4	1882	9							
07	32767 X	26934	-0-	-5833	-0-	40	1	25215	3	Y	1449	1438	0			70
						85	4	1594	9							
08	32395 X	26805	-0-	-5590	-0-	48	1	25222	3	Y	1395	1412	0			53
						1535	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

03	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	201	1	10436	3	Y	999	1005	1			28
						1	4	1099	9							
04	10830 X	9578	-0-	-1252	-0-	156	1	8506	3	Y	833	836	1			25
						916	9									
05	11191 X	11009	-0-	-182	-0-	188	1	9837	3	Y	893	884	1			34
						2	4	982	9							
06	10830 X	10277	-0-	-553	-0-	195	1	9088	3	Y	899	907	1			26
						5	4	989	9							
07	11532 X	10294	-0-	-1238	-0-	198	1	9217	3	Y	798	782	1			42
						1	4	878	9							
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6406	-0-	-1592	-0-	20	1	4971	3	Y	1279	1280	0			23
							8	4	1407	9							
04	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	21	1	5909	3	Y	1211	1201	0			33
							10	4	1332	9							
05	7750	X	6369	-0-	-1381	-0-	22	1	4822	3	Y	1373	1373	0			33
							15	4	1510	9							
06	7470	X	5843	-0-	-1627	-0-	17	1	4675	3	Y	1027	1033	0			27
							21	4	1130	9							
07	7502	X	5893	-0-	-1609	-0-	22	1	4747	3	Y	1022	1019	0			30
							1124	9									
08	7502	X	6114	-0-	-1388	-0-	24	1	5017	3	Y	975	980	0			25
							1073	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
03	29109	X	24475	-0-	-4634	-0-	76	1	23383	3	Y	918	907	0			27
							6	4	1010	9							
04	26640	X	23096	-0-	-3544	-0-	68	1	22016	3	Y	908	915	0			20
							13	4	999	9							
05	27528	X	26273	-0-	-1255	-0-	31	1	25325	3	Y	822	824	0			18
							13	4	904	9							
06	26640	X	25974	-0-	-666	-0-	29	1	25009	3	Y	849	845	0			22
							2	4	934	9							
07	25513	X	25346	-0-	-167	-0-	26	1	24492	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
08	26288	X	23162	-0-	-3126	-0-	22	1	22401	3	Y	671	623	0	41	1	38
							1	4	738	9							

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
03	48391	X	45152	-0-	-3239	-0-	1004	1	41987	3	Y	1961	1945	0	9	8	37
							4	4	2157	9							
04	44910	X	43575	-0-	-1335	-0-	831	1	40188	3	Y	2319	2304	0	7	8	45
							5	4	2551	9							
05	45818	X	33318	-0-	-12500	-0-	615	1	30977	3	Y	1562	1560	0			47
							8	4	1718	9							
06	43830	X	23537	-0-	-20293	-0-	425	1	22046	3	Y	967	986	0			28
							2	4	1064	9							
07	45167	X	39205	-0-	-5962	-0-	829	1	36601	3	Y	1612	1586	0			54
							2	4	1773	9							
08	45167	X	36644	-0-	-8523	-0-	756	1	34032	3	Y	1687	1704	0			37
							1856	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
03	38688	X	31249	-0-	-7439	-0-	674	1	28193	3	Y	2163	2156	0			41
							3	4	2379	9							
04	37440	X	31855	-0-	-5585	-0-	610	1	29461	3	Y	1619	1629	0			31
							3	4	1781	9							
05	36115	X	23041	-0-	-13074	-0-	425	1	21392	3	Y	1108	1106	0			33
							5	4	1219	9							
06	30630	X	28229	-0-	-2401	-0-	511	1	26453	3	Y	1148	1148	0			33
							2	4	1263	9							
07	32922	X	28158	-0-	-4764	-0-	590	1	26040	3	Y	1388	1375	0			46
							1	4	1527	9							
08	32922	X	29031	-0-	-3891	-0-	596	1	26814	3	Y	1474	1487	0			33
							1621	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47027 X	44296	-0-	-2731	-0-	979	1	40962	3	Y	2137	2132	0			41
						4	4	2351	9							
04	43770 X	39850	-0-	-3920	-0-	765	1	36930	3	Y	1955	1958	0			38
						4	4	2151	9							
05	42563 X	36563	-0-	-6000	-0-	671	1	33788	3	Y	1905	1886	0			57
						8	4	2096	9							
06	42870 X	33854	-0-	-9016	-0-	602	1	31221	3	Y	1844	1847	0			54
						3	4	2028	9							
07	43400 X	37819	-0-	-5581	-0-	792	1	35010	3	Y	1832	1825	0			61
						2	4	2015	9							
08	43400 X	35181	-0-	-8219	-0-	718	1	32295	3	Y	1971	1959	0	30	8	43
						2168	9									

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

03	41478 X	34707	-0-	-6771	-0-	780	1	32678	3	Y	1132	1143	0			22
						4	4	1245	9							
04	40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	642	1	31032	3	Y	1097	1098	0			21
						4	4	1207	9							
05	40486 X	30020	-0-	-10466	-0-	558	1	28096	3	Y	1235	1219	0			37
						7	4	1359	9							
06	36360 X	34435	-0-	-1925	-0-	625	1	32403	3	Y	1276	1276	0			37
						3	4	1404	9							
07	34720 X	32053	-0-	-2667	-0-	683	1	30140	3	Y	1117	1117	0			37
						1	4	1229	9							
08	34720 X	31008	-0-	-3712	-0-	647	1	29116	3	Y	1132	1144	0			25
						1245	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

03	9393 X	8890	-0-	-503	-0-	29	1	7103	3	Y	1587	1590	0			29
						12	4	1746	9							
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	32	1	8977	3	Y	1502	1490	0			41
						14	4	1652	9							
05	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	43	1	9287	3	Y	1899	1894	0			46
						29	4	2089	9							
06	9570 X	9263	-0-	-307	-0-	28	1	7802	3	Y	1271	1284	0			33
						35	4	1398	9							
07	10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	32	1	6929	3	Y	1061	1063	0			31
						1167	9									
08	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

03	7099 X	5819	-0-	-1280	-0-	20	1	4868	3	Y	839	853	0			15
						8	4	923	9							
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	25	1	6730	3	Y	766	760	0			21
						11	4	843	9							
05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	29	1	6285	3	Y	967	965	0			23
						20	4	1064	9							
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	23	1	6307	3	Y	912	911	0			24
						28	4	1003	9							
07	7874 X	7635	-0-	-239	-0-	29	1	6327	3	Y	1163	1153	0			34
						1279	9									
08	7874 X	7251	-0-	-623	-0-	30	1	6349	3	Y	793	807	0			20
						872	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	32	1	7735	3	Y	1268	1273	0			23
						12	4	1395	9							
04	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	24	1	6484	3	Y	690	694	0			19
						11	4	759	9							
05	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	25	1	5574	3	Y	1087	1080	0			26
						18	4	1196	9							
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	18	1	5087	3	Y	1199	1194	0			31
						23	4	1319	9							
07	9920 X	7081	-0-	-2839	-0-	27	1	5763	3	Y	1174	1171	0			34
						1291	9									
08	9176 X	6656	-0-	-2520	-0-	26	1	5553	3	Y	979	988	0			25
						1077	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

03	12648 X	5379	-0-	-7269	-0-	84	1	4372	3	Y	839	842	1			24
						923	9									
04	10710 X	7400	-0-	-3310	-0-	117	1	6412	3	Y	792	792	1			24
						871	9									
05	9920 X	8294	-0-	-1626	-0-	137	1	7157	3	Y	908	898	1			34
						1	4	999	9							
06	7980 X	6744	-0-	-1236	-0-	125	1	5824	3	Y	720	733	1			21
						3	4	792	9							
07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	122	1	5699	3	Y	739	721	1			39
						1	4	813	9							
08	8308 X	7043	-0-	-1265	-0-	145	1	6119	3	Y	708	714	1			33
						779	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

03	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	209	1	10902	3	Y	1021	1016	1			29
						1	4	1123	9							
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	167	1	9097	3	Y	844	848	1			25
						928	9									
05	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	175	1	9148	3	Y	717	715	1			27
						1	4	789	9							
06	11850 X	9600	-0-	-2250	-0-	188	1	8755	3	Y	593	603	1			17
						5	4	652	9							
07	12245 X	9452	-0-	-2793	-0-	183	1	8509	3	Y	690	671	1			36
						1	4	759	9							
08	12245 X	9155	-0-	-3090	-0-	195	1	8205	3	Y	685	689	1			32
						1	4	754	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

03	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	247	1	8047	3	Y	1176	1133	0	6	8	83
						1294	9									
04	8220 X	7576	-0-	-644	-0-	188	1	6351	3	Y	943	952	0	8	8	66
						1037	9									
05	10106 X	6993	-0-	-3113	-0-	166	1	5769	3	Y	962	988	0			40
						1058	9									
06	9780 X	4549	-0-	-5231	-0-	101	1	3518	3	Y	845	823	0			62
						930	9									
07	10106 X	5230	-0-	-4876	-0-	123	1	4213	3	Y	813	816	0			59
						894	9									
08	9579 X	4802	-0-	-4777	-0-	104	1	3784	3	Y	830	841	0			48
						1	4	913	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	9104	-0-	-2676	-0-	240	1	7837	3	Y	934	903	0			66
							1027	9									
04	11070	X	7284	-0-	-3786	-0-	185	1	6246	3	Y	775	787	0			54
							853	9									
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	234	1	8140	3	Y	817	837	0			34
							899	9									
06	8820	X	7737	-0-	-1083	-0-	191	1	6634	3	Y	829	802	0			61
							912	9									
07	9114	X	7647	-0-	-1467	-0-	192	1	6561	3	Y	813	815	0			59
							894	9									
*08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	256	1	9282	3	Y	783	797	0			45
							3	4	861	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
03	10292	X	7867	-0-	-2425	-0-	201	1	6547	3	Y	1017	991	0			72
							1119	9									
04	9570	X	7061	-0-	-2509	-0-	177	1	5993	3	Y	810	825	0			57
							891	9									
05	9548	X	7734	-0-	-1814	-0-	194	1	6755	3	Y	714	741	0			30
							785	9									
06	9240	X	7811	-0-	-1429	-0-	199	1	6919	3	Y	630	614	0			46
							693	9									
07	9548	X	9190	-0-	-358	-0-	237	1	8110	3	Y	766	756	0			56
							843	9									
*08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	221	1	8044	3	Y	886	891	0			51
							3	4	975	9							

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
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	212	1	6905	3	Y	785	764	0			56
							864	9									
04	8340	X	7107	-0-	-1233	-0-	182	1	6164	3	Y	692	699	0			49
							761	9									
05	8618	X	6840	-0-	-1778	-0-	174	1	6038	3	Y	571	596	0			24
							628	9									
06	8340	X	6263	-0-	-2077	-0-	156	1	5425	3	Y	620	599	0			45
							682	9									
07	10819	X	5917	-0-	-4902	-0-	148	1	5077	3	Y	629	628	0			46
							692	9									
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					46

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
03	11346	X	8681	-0-	-2665	-0-	270	1	6530	3	Y	1702	1699	0			58
							9	4	1872	9							
04	10980	X	8754	-0-	-2226	-0-	315	1	6692	3	Y	1587	1581	0			64
							1	4	1746	9							
05	11346	X	9085	-0-	-2261	-0-	317	1	6898	3	Y	1696	1703	0			57
							4	4	1866	9							
06	9000	X	7960	-0-	-1040	-0-	253	1	5994	3	Y	1546	1533	0			70
							12	4	1701	9							
07	9052	X	7282	-0-	-1770	-0-	206	1	5548	3	Y	1372	1383	0			59
							19	4	1509	9							
08	9083	X	7271	-0-	-1812	-0-	248	1	5554	3	Y	1322	1335	0			46
							15	4	1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36332 X	29780	-0-	-6552	-0-	650	1	27177	3	Y	1773	1780	0			34
						3	4	1950	9							
04	33690 X	26771	-0-	-6919	-0-	506	1	24455	3	Y	1643	1645	0			32
						3	4	1807	9							
05	34720 X	22947	-0-	-11773	-0-	413	1	20867	3	Y	1510	1497	0			45
						6	4	1661	9							
06	30450 X	25263	-0-	-5187	-0-	444	1	23033	3	Y	1622	1620	0			47
						2	4	1784	9							
07	29791 X	27251	-0-	-2540	-0-	569	1	25110	3	Y	1428	1427	0			48
						1	4	1571	9							
08	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	545	1	24538	3	Y	1505	1520	0			33
						1656	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

03	19778 X	15732	-0-	-4046	-0-	292	1	11690	3	Y	3405	3417	0	3	8	69
						4	4	3746	9							
04	18330 X	14500	-0-	-3830	-0-	299	1	10651	3	Y	3225	3248	0			46
						2	4	3548	9							
05	18941 X	14005	-0-	-4936	-0-	301	1	10234	3	Y	3153	3123	0			76
						2	4	3468	9							
06	18330 X	13505	-0-	-4825	-0-	274	1	10304	3	Y	2653	2650	0			79
						9	4	2918	9							
07	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	269	1	10936	3	Y	2629	2623	0			85
						9	4	2892	9							
08	13640 X	13541	-0-	-99	-0-	257	1	10542	3	Y	2490	2526	0			49
						3	4	2739	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

03	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	97	1	30090	3	Y	1301	1295	0			38
						8	4	1431	9							
04	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	87	1	28170	3	Y	1470	1475	0			33
						17	4	1617	9							
05	30566 X	28873	-0-	-1693	-0-	33	1	27415	3	Y	1284	1289	0			28
						13	4	1412	9							
06	30600 X	27281	-0-	-3319	-0-	31	1	25935	3	Y	1193	1189	0			32
						3	4	1312	9							
07	31434 X	27513	-0-	-3921	-0-	28	1	26147	3	Y	1215	1197	0			50
						1	4	1337	9							
08	31434 X	25897	-0-	-5537	-0-	24	1	24727	3	Y	1041	967	0	64	1	60
						1	4	1145	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

03	37758 X	29936	-0-	-7822	-0-	676	1	28292	3	Y	877	877	0			17
						3	4	965	9							
04	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	546	1	26400	3	Y	125	140	0			2
						3	4	138	9							
05	31961 X	26224	-0-	-5737	-0-	509	1	25666	3	Y	38	39	0			1
						7	4	42	9							
06	30930 X	24837	-0-	-6093	-0-	468	1	24275	3	Y	84	83	0			2
						2	4	92	9							
07	30721 X	20047	-0-	-10674	-0-	431	1	19034	3	Y	528	512	0			18
						1	4	581	9							
08	29946 X	23959	-0-	-5987	-0-	507	1	22812	3	Y	582	587	0			13
						640	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	10704	-0-	-5819	-0-	287	1	9346	3	Y	974	952	0			69
							1071	9									
04	15210	X	11181	-0-	-4029	-0-	291	1	9845	3	Y	950	952	0			67
							1045	9									
05	13857	X	9429	-0-	-4428	-0-	236	1	8196	3	Y	906	935	0			38
							997	9									
06	10980	X	9866	-0-	-1114	-0-	248	1	8614	3	Y	913	884	0			67
							1004	9									
07	11563	X	9030	-0-	-2533	-0-	227	1	7768	3	Y	941	939	0			69
							1035	9									
*08	11563	X	8418	-0-	-3145	-0-	196	1	7148	3	Y	974	987	0			56
							3	4	1071	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
03	8928	X	5912	-0-	-3016	-0-	194	1	5096	3	Y	563	565	0			50
							3	4	619	9							
04	7920	X	3811	-0-	-4109	-0-	127	1	3203	3	Y	437	455	0			32
							481	9									
05	8184	X	1784	-0-	-6400	-0-	74	1	1653	3	Y	52	81	0			3
							57	9									
06	7140	X	1568	-0-	-5572	-0-	68	1	1500	3	Y	-0-	3	0			-0-
07	6448	X	2778	-0-	-3670	-0-	124	1	2654	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	3432	-0-	-2489	-0-	161	1	3271	3	Y	-0-					-0-

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
03	12741	X	10960	-0-	-1781	-0-	297	1	9684	3	Y	890	872	0			63
							979	9									
04	12330	X	9254	-0-	-3076	-0-	239	1	8091	3	Y	840	844	0			59
							924	9									
05	11501	X	9243	-0-	-2258	-0-	233	1	8093	3	Y	834	858	0			35
							917	9									
06	11130	X	9476	-0-	-1654	-0-	241	1	8352	3	Y	803	779	0			59
							883	9									
07	10974	X	9548	-0-	-1426	-0-	248	1	8506	3	Y	722	728	0			53
							794	9									
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	13857	X	6597	-0-	-7260	-0-	169	1	5531	3	Y	815	793	0			58
							897	9									
04	13410	X	5952	-0-	-7458	-0-	146	1	4935	3	Y	792	794	0			56
							871	9									
05	11501	X	5450	-0-	-6051	-0-	128	1	4433	3	Y	808	830	0			34
							889	9									
06	6600	X	5643	-0-	-957	-0-	133	1	4615	3	Y	814	788	0			60
							895	9									
07	6820	X	6332	-0-	-488	-0-	154	1	5262	3	Y	833	832	0			61
							916	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	49	1	8616	3	Y	1592	1589	1	6	8	91
							1751	9									
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	29	1	7393	3	Y	1461	1479	1	6	3	59
							1607	9					8	8			
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	33	1	7585	3	Y	1556	1541	1			74
							1712	9									
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	30	1	7488	3	Y	1407	1378	1			103
							1548	9									
07	15035	X	9048	-0-	-5987	-0-	36	1	7407	3	Y	1459	1428	1			134
							1605	9									
08	10416	X	8667	-0-	-1749	-0-	45	1	7187	3	Y	1295	1357	1			72
							10	4	1425	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
03	19065	X	9146	-0-	-9919	-0-	247	1	8048	3	Y	774	748	0			55
							851	9									
04	11130	X	8242	-0-	-2888	-0-	216	1	7318	3	Y	644	654	0			45
							708	9									
05	11501	X	8393	-0-	-3108	-0-	217	1	7535	3	Y	583	604	0			24
							641	9									
06	8850	X	6549	-0-	-2301	-0-	169	1	5876	3	Y	458	448	0			34
							504	9									
07	9145	X	7180	-0-	-1965	-0-	190	1	6493	3	Y	452	453	0			33
							497	9									
08	9145	X	7535	-0-	-1610	-0-	185	1	6726	3	Y	565	565	0			33
							2	4	622	9							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	8796	-0-	-2612	-0-	233	1	7588	3	Y	886	870	0			63
							975	9									
04	11670	X	9405	-0-	-2265	-0-	242	1	8186	3	Y	888	889	0			62
							977	9									
05	12059	X	10202	-0-	-1857	-0-	256	1	8879	3	Y	970	992	0			40
							1067	9									
06	11670	X	9356	-0-	-2314	-0-	233	1	8118	3	Y	913	886	0			67
							1	4	1004	9							
07	11253	X	8013	-0-	-3240	-0-	203	1	6966	3	Y	767	778	0			56
							844	9									
08	10199	X	8425	-0-	-1774	-0-	203	1	7398	3	Y	746	759	0			43
							3	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	124	1	21568	3	Y	4491	4388	1			257
							4940	9									
04	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	77	1	20072	3	Y	4116	4190	1	16	3	167
							4528	9									
05	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	82	1	19118	3	Y	4395	4354	1			208
							4835	9									
06	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	76	1	18729	3	Y	4099	4008	1			299
							4509	9									
07	26629	X	23566	-0-	-3063	-0-	91	1	18926	3	Y	4135	4055	1			379
							4549	9									
08	26629	X	22628	-0-	-4001	-0-	115	1	18426	3	Y	3693	3868	1			204
							25	4	4062	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	25501	-0-	-4259	-0-	112	1	19577	3	Y	5284	5176	1			303
							5812	9									
04	29428	X	29428	-0-	-0-	-0-	93	1	24008	3	Y	4843	4930	1	19	3	197
							5327	9									
05	28489	X	28443	-0-	-46	-0-	97	1	22658	3	Y	5171	5123	1			245
							5688	9									
06	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	89	1	21682	3	Y	4822	4715	1			352
							5304	9									
07	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	104	1	21729	3	Y	4864	4770	1			446
							5350	9									
08	26753	X	26411	-0-	-342	-0-	134	1	21381	3	Y	4425	4626	1			245
							28	4	4868	9							

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
03	41943	X	31857	-0-	-10086	-0-	712	1	29792	3	Y	1227	1238	0			23
							3	4	1350	9							
04	40260	X	29909	-0-	-10351	-0-	581	1	28083	3	Y	1129	1130	0			22
							3	4	1242	9							
05	38130	X	26330	-0-	-11800	-0-	487	1	24524	3	Y	1194	1180	0			36
							6	4	1313	9							
06	34440	X	28511	-0-	-5929	-0-	513	1	26573	3	Y	1294	1292	0			38
							2	4	1423	9							
07	32488	X	29544	-0-	-2944	-0-	624	1	27618	3	Y	1182	1181	0			39
							2	4	1300	9							
08	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	10385	X	8334	-0-	-2051	-0-	265	1	6421	3	Y	1490	1487	0			51
							9	4	1639	9							
04	9360	X	6430	-0-	-2930	-0-	225	1	4772	3	Y	1302	1300	0			53
							1	4	1432	9							
05	9672	X	6335	-0-	-3337	-0-	203	1	4408	3	Y	1565	1566	0			52
							2	4	1722	9							
06	8070	X	6848	-0-	-1222	-0-	207	1	4914	3	Y	1561	1543	0			70
							10	4	1717	9							
07	7967	X	7525	-0-	-442	-0-	208	1	5627	3	Y	1518	1522	0			66
							20	4	1670	9							
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	8515	-0-	-3668	-0-	270	1	6525	3	Y	1555	1555	0			53
							9	4	1711	9							
04	11460	X	8657	-0-	-2803	-0-	315	1	6703	3	Y	1489	1482	0			60
							1	4	1638	9							
05	11842	X	7381	-0-	-4461	-0-	245	1	5339	3	Y	1631	1637	0			54
							3	4	1794	9							
06	10290	X	7165	-0-	-3125	-0-	221	1	5225	3	Y	1554	1538	0			70
							10	4	1709	9							
07	9486	X	7593	-0-	-1893	-0-	212	1	5713	3	Y	1498	1503	0			65
							20	4	1648	9							
08	8959	X	7081	-0-	-1878	-0-	231	1	5190	3	Y	1496	1509	0			52
							14	4	1646	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
03	8246	X	5996	-0-	-2250	-0-	196	1	4752	3	Y	946	946	0	1	8	32
							7	4	1041	9							
04	7950	X	6150	-0-	-1800	-0-	234	1	4969	3	Y	860	857	0			35
							1	4	946	9							
05	7657	X	6193	-0-	-1464	-0-	228	1	4981	3	Y	892	897	0			30
							3	4	981	9							
06	6660	X	5468	-0-	-1192	-0-	184	1	4348	3	Y	844	836	0			38
							8	4	928	9							
07	6603	X	5039	-0-	-1564	-0-	146	1	3936	3	Y	857	858	0			37
							14	4	943	9							
08	6355	X	5700	-0-	-655	-0-	204	1	4585	3	Y	816	825	0			28
							13	4	898	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	7686	-0-	-2854	-0-	240	1	5784	3	Y	1504	1503	0			51
							8	4	1654	9							
04	9840	X	7450	-0-	-2390	-0-	264	1	5606	3	Y	1435	1428	0			58
							1	4	1579	9							
05	10168	X	8275	-0-	-1893	-0-	289	1	6280	3	Y	1548	1554	0			52
							3	4	1703	9							
06	9840	X	7134	-0-	-2706	-0-	228	1	5409	3	Y	1351	1342	0			61
							11	4	1486	9							
07	9331	X	6904	-0-	-2427	-0-	198	1	5342	3	Y	1223	1231	0			53
							19	4	1345	9							
08	8277	X	6082	-0-	-2195	-0-	202	1	4539	3	Y	1207	1218	0			42
							13	4	1328	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
03	10199	X	8074	-0-	-2125	-0-	251	1	6063	3	Y	1592	1589	0			54
							9	4	1751	9							
04	9870	X	7206	-0-	-2664	-0-	249	1	5294	3	Y	1511	1504	0			61
							1	4	1662	9							
05	10199	X	8433	-0-	-1766	-0-	292	1	6342	3	Y	1633	1640	0			54
							3	4	1796	9							
06	8790	X	7618	-0-	-1172	-0-	241	1	5690	3	Y	1524	1509	0			69
							11	4	1676	9							
07	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	197	1	5326	3	Y	1381	1390	0			60
							19	4	1519	9							
08	7564	X	6306	-0-	-1258	-0-	207	1	4639	3	Y	1315	1330	0			45
							13	4	1447	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	305	1	9299	3	Y	2761	2812	0			86
						1	4	3037	9							
04	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	276	1	8836	3	Y	2548	2545	0			89
						2	4	2803	9							
05	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	227	1	7297	3	Y	2087	2080	0			96
						1	4	2296	9							
06	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	180	1	5985	3	Y	1923	1947	0			72
						2115	9									
07	12648 X	7841	-0-	-4807	-0-	200	1	5604	3	Y	1851	1844	0			79
						1	4	2036	9							
08	12648 X	7530	-0-	-5118	-0-	197	1	5349	3	Y	1803	1835	0			47
						1	4	1983	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

03	9455 X	2871	-0-	-6584	-0-	92	1	2565	3	Y	194	121	1			179
						1	4	213	9							
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	172	1			7
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

03	8060 X	1102	-0-	-6958	-0-	32	1	884	3	Y	169	81	1			155
						186	9									
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	149	1			6
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	287	1	7953	3	Y	347	164	1			319
						2	4	382	9							
04	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	153	1	8280	3	Y	103	306	1			116
						3	4	113	9							
05	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	191	1	9898	3	Y	311	318	1			109
						342	9									
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	141	1	9329	3	Y	290	156	1			243
						4	4	319	9							
07	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	446	1	9771	3	Y	306	328	1			221
						3	4	337	9							
08	10416 X	8908	-0-	-1508	-0-	605	1	8054	3	Y	223	297	1			147
						4	4	245	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

03	12617 X	9021	-0-	-3596	-0-	243	1	7940	3	Y	762	748	0			54
						838	9									
04	12210 X	8399	-0-	-3811	-0-	220	1	7441	3	Y	671	678	0			47
						738	9									
05	12617 X	7332	-0-	-5285	-0-	186	1	6476	3	Y	609	631	0			25
						670	9									
06	12180 X	6781	-0-	-5399	-0-	171	1	5928	3	Y	620	600	0			45
						682	9									
07	10013 X	6524	-0-	-3489	-0-	168	1	5752	3	Y	549	554	0			40
						604	9									
08	9021 X	8218	-0-	-803	-0-	203	1	7377	3	Y	577	584	0			33
						3	4	635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	374	1	12212	3	Y	1639	1599	0			117
						1803	9									
04	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	325	1	11031	3	Y	1424	1441	0			100
						1566	9									
05	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	331	1	11524	3	Y	1274	1321	0			53
						1401	9									
*06	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	321	1	11179	3	Y	1263	1223	0			93
						1	4	1389	9							
*07	13764 X	13473	-0-	-291	-0-	344	1	11790	3	Y	1217	1221	0			89
						1339	9									
08	13764 X	13228	-0-	-536	-0-	320	1	11632	3	Y	1156	1178	0			67
						4	4	1272	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

03	12462 X	9931	-0-	-2531	-0-	260	1	8485	3	Y	1078	1049	0			77
						1186	9									
04	12060 X	9616	-0-	-2444	-0-	243	1	8223	3	Y	1045	1049	0			73
						1150	9									
05	12462 X	8935	-0-	-3527	-0-	218	1	7572	3	Y	1041	1071	0			43
						1145	9									
06	9600 X	8857	-0-	-743	-0-	216	1	7506	3	Y	1031	998	0			76
						1	4	1134	9							
07	9951 X	7751	-0-	-2200	-0-	189	1	6482	3	Y	982	986	0			72
						1080	9									
08	9951 X	6608	-0-	-3343	-0-	147	1	5342	3	Y	1015	1028	0			59
						2	4	1117	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

03	31031 X	9182	-0-	-21849	-0-	38	1	7459	3	Y	1515	1554	1			76
						18	4	1667	9							
04	30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	1	76	1	1	8	-0-
05	31031 X	39	-0-	-30992	-0-	16	3	23	9	Y	21	19	1			2
06	30030 X	22642	-0-	-7388	-0-	41	1	19253	3	Y	2978	2929	1			51
						72	4	3276	9							
07	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	62	1	38260	3	Y	3773	3676	1			148
						2	4	4150	9							
*08	50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	88	1	46737	3	Y	3310	3287	1			171
						49	4	3641	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

03	24397 X	22465	-0-	-1932	-0-	69	1	21276	3	Y	1013	1002	0			29
						6	4	1114	9							
04	23130 X	20794	-0-	-2336	-0-	60	1	19623	3	Y	999	1006	0			22
						12	4	1099	9							
05	22847 X	19963	-0-	-2884	-0-	23	1	19121	3	Y	736	742	0			16
						9	4	810	9							
06	22110 X	19366	-0-	-2744	-0-	22	1	18432	3	Y	827	821	0			22
						2	4	910	9							
07	22816 X	19444	-0-	-3372	-0-	20	1	18528	3	Y	814	803	0			33
						1	4	895	9							
08	22475 X	16381	-0-	-6094	-0-	15	1	15599	3	Y	696	646	0	43	1	40
						1	4	766	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	28876	-0-	-729	-0-	130	1	24972	3	Y	3377	3327	1			168
							59	4	3715	9							
04	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	97	1	24635	3	Y	3612	3584	1			196
							7	4	3973	9							
05	29605	X	27271	-0-	-2334	-0-	43	1	23057	3	Y	3790	3664	1			322
							2	4	4169	9							
06	28650	X	25296	-0-	-3354	-0-	45	1	21472	3	Y	3363	3627	1			58
							80	4	3699	9							
07	29667	X	24633	-0-	-5034	-0-	34	1	20505	3	Y	3721	3633	1			146
							1	4	4093	9							
08	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					146

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
03	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	162	1	31245	3	Y	4080	4059	1	2	8	203
							75	4	4488	9							
04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	127	1	32428	3	Y	4203	4174	1	4	8	228
							9	4	4623	9							
05	39953	X	39953	-0-	-0-	-0-	64	1	34849	3	Y	4578	4417	1			389
							4	4	5036	9							
06	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	60	1	28240	3	Y	4061	4380	1			70
							105	4	4467	9							
07	38440	X	30921	-0-	-7519	-0-	43	1	25934	3	Y	4494	4388	1			176
							1	4	4943	9							
08	39959	X	26593	-0-	-13366	-0-	42	1	22155	3	Y	3975	3946	1			205
							23	4	4373	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9722	-0-	-1779	-0-	202	1	8098	3	Y	1290	1298	0			26
							3	4	1419	9							
04	11130	X	9676	-0-	-1454	-0-	227	1	8099	3	Y	1226	1234	0			18
							1	4	1349	9							
05	11501	X	9348	-0-	-2153	-0-	230	1	7783	3	Y	1213	1202	0			29
							1	4	1334	9							
06	11130	X	7840	-0-	-3290	-0-	169	1	6356	3	Y	1191	1185	0			35
							5	4	1310	9							
07	10013	X	7621	-0-	-2392	-0-	155	1	6286	3	Y	1068	1068	0			35
							5	4	1175	9							
08	10013	X	7661	-0-	-2352	-0-	153	1	6298	3	Y	1098	1111	0			22
							2	4	1208	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	7969	-0-	-2540	-0-	259	1	6264	3	Y	1306	1304	0			45
							9	4	1437	9							
04	8250	X	7039	-0-	-1211	-0-	260	1	5521	3	Y	1143	1142	0			46
							1	4	1257	9							
05	8525	X	6623	-0-	-1902	-0-	235	1	5124	3	Y	1146	1154	0			38
							3	4	1261	9							
06	7950	X	7242	-0-	-708	-0-	246	1	5808	3	Y	1070	1060	0			48
							11	4	1177	9							
07	8153	X	6108	-0-	-2045	-0-	167	1	4522	3	Y	1275	1268	0			55
							16	4	1403	9							
08	7967	X	6598	-0-	-1369	-0-	223	1	5009	3	Y	1229	1242	0			42
							14	4	1352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7258	-0-	-1608	-0-	242	1	5839	3	Y	1063	1061	0			36
							8	4	1169	9							
04	8580	X	7119	-0-	-1461	-0-	270	1	5739	3	Y	1008	1003	0			41
							1	4	1109	9							
05	8866	X	6626	-0-	-2240	-0-	240	1	5231	3	Y	1047	1053	0			35
							3	4	1152	9							
06	7590	X	5851	-0-	-1739	-0-	198	1	4686	3	Y	871	867	0			39
							9	4	958	9							
07	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	198	1	5330	3	Y	847	849	0			37
							18	4	932	9							
08	7347	X	5852	-0-	-1495	-0-	204	1	4561	3	Y	977	980	0			34
							12	4	1075	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	293	1	7086	3	Y	1692	1693	0			58
							10	4	1861	9							
04	9840	X	8544	-0-	-1296	-0-	304	1	6453	3	Y	1624	1616	0			66
							1	4	1786	9							
05	10168	X	8887	-0-	-1281	-0-	302	1	6574	3	Y	1825	1830	0			61
							3	4	2008	9							
06	9690	X	7657	-0-	-2033	-0-	237	1	5614	3	Y	1632	1620	0			73
							11	4	1795	9							
07	8928	X	8077	-0-	-851	-0-	220	1	5941	3	Y	1723	1721	0			75
							21	4	1895	9							
08	8928	X	7720	-0-	-1208	-0-	244	1	5478	3	Y	1803	1816	0			62
							15	4	1983	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	22232	-0-	-708	-0-	283	1	19921	3	Y	1844	1695	0	172	1	73
							2028	9									
04	22200	X	22151	-0-	-49	-0-	316	1	19867	3	Y	1789	1807	0			55
							1968	9									
05	22940	X	16749	-0-	-6191	-0-	285	1	14783	3	Y	1528	1518	0			65
							1681	9									
06	22200	X	15923	-0-	-6277	-0-	259	1	14014	3	Y	1500	1498	0			67
							1650	9									
07	24955	X	16926	-0-	-8029	-0-	250	1	15272	3	Y	1276	1288	0			55
							1404	9									
08	22878	X	14244	-0-	-8634	-0-	213	1	12968	3	Y	966	993	0			28
							1063	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37045	X	3823	-0-	-33222	-0-	54	1	3769	3	Y	-0-	40	1			-0-
04	35850	X	5115	-0-	-30735	-0-	80	1	5035	3	Y	-0-					-0-
05	31744	X	23617	-0-	-8127	-0-	410	1	21226	3	Y	1801	1724	0			77
							1981	9									
06	28590	X	19177	-0-	-9413	-0-	312	1	16898	3	Y	1788	1785	0			80
							1967	9									
07	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	287	1	17526	3	Y	1543	1557	0			66
							1697	9									
08	23622	X	18720	-0-	-4902	-0-	278	1	16984	3	Y	1325	1353	0			38
							1458	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779 X	2019	-0-	-13760	-0-	6	1	1419	3	Y	540	537	0			16
						594	9									
04	15090 X	14767	-0-	-323	-0-	52	1	13246	3	Y	1333	1313	0			36
						3	4	1466	9							
05	15314 X	14217	-0-	-1097	-0-	47	1	12397	3	Y	1603	1578	0			61
						10	4	1763	9							
06	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	54	1	13299	3	Y	1499	1525	0			35
						2	4	1649	9							
07	15252 X	13773	-0-	-1479	-0-	50	1	12457	3	Y	1146	1147	0			34
						5	4	1261	9							
08	15252 X	13932	-0-	-1320	-0-	27	1	12710	3	Y	1085	1084	0			35
						1	4	1194	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	134	1	14751	3	Y	2437	2429	0			40
						65	4	2681	9							
04	16680 X	15748	-0-	-932	-0-	106	1	13055	3	Y	2351	2350	0			41
						1	4	2586	9							
05	17236 X	16015	-0-	-1221	-0-	112	1	13958	3	Y	1768	1787	0			22
						1945	9									
06	16680 X	16117	-0-	-563	-0-	123	1	14023	3	Y	1792	1788	0			26
						1971	9									
07	17639 X	14308	-0-	-3331	-0-	115	1	12496	3	Y	1542	1546	0			22
						1	4	1696	9							
08	17639 X	13904	-0-	-3735	-0-	111	1	12036	3	Y	1595	1594	0			23
						2	4	1755	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
03	37169 X	29776	-0-	-7393	-0-	662	1	27681	3	Y	1300	1299	0			25
						3	4	1430	9							
04	35970 X	29148	-0-	-6822	-0-	558	1	26960	3	Y	1479	1475	0			29
						3	4	1627	9							
05	34968 X	23715	-0-	-11253	-0-	431	1	21743	3	Y	1395	1382	0			42
						6	4	1535	9							
06	31800 X	30917	-0-	-883	-0-	556	1	28765	3	Y	1449	1449	0			42
						2	4	1594	9							
07	30132 X	26599	-0-	-3533	-0-	557	1	24620	3	Y	1292	1291	0			43
						1	4	1421	9							
08	30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	537	1	24155	3	Y	1110	1128	0			25
						1221	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
03	48670 X	36744	-0-	-11926	-0-	804	1	33667	3	Y	2063	2050	0			39
						4	4	2269	9							
04	43830 X	32337	-0-	-11493	-0-	607	1	29288	3	Y	2217	2213	0			43
						3	4	2439	9							
05	45074 X	25930	-0-	-19144	-0-	483	1	24322	3	Y	1017	1029	0			31
						6	4	1119	9							
06	36060 X	31274	-0-	-4786	-0-	570	1	29521	3	Y	1074	1074	0			31
						2	4	1181	9							
07	36053 X	31522	-0-	-4531	-0-	672	1	29672	3	Y	1070	1065	0			36
						1	4	1177	9							
08	36053 X	30667	-0-	-5386	-0-	640	1	28803	3	Y	1113	1124	0			25
						1224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30287 X	25457	-0-	-4830	-0-	565	1	23647	3	Y	1129	1130	0			21
						3	4	1242	9							
04	29130 X	23847	-0-	-5283	-0-	452	1	21851	3	Y	1401	1395	0			27
						3	4	1541	9							
05	29202 X	16814	-0-	-12388	-0-	303	1	15258	3	Y	1135	1128	0			34
						4	4	1249	9							
06	26280 X	22214	-0-	-4066	-0-	399	1	20683	3	Y	1027	1031	0			30
						2	4	1130	9							
07	25637 X	21513	-0-	-4124	-0-	452	1	19987	3	Y	975	972	0			33
						1	4	1073	9							
08	25451 X	22526	-0-	-2925	-0-	466	1	20983	3	Y	979	990	0			22
						1077	9									

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

03	57071 X	45437	-0-	-11634	-0-	1010	1	42264	3	Y	1962	1968	0			37
						5	4	2158	9							
04	51540 X	39042	-0-	-12498	-0-	762	1	36814	3	Y	1329	1340	0			26
						4	4	1462	9							
05	53258 X	36971	-0-	-16287	-0-	688	1	34671	3	Y	1457	1439	0			44
						9	4	1603	9							
06	50370 X	39341	-0-	-11029	-0-	707	1	36664	3	Y	1788	1780	0			52
						3	4	1967	9							
07	44826 X	40707	-0-	-4119	-0-	857	1	37881	3	Y	1788	1780	0			60
						2	4	1967	9							
08	44826 X	40429	-0-	-4397	-0-	842	1	37893	3	Y	1540	1566	0			34
						1694	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

03	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	128	1	14147	3	Y	3175	3163	0			52
						62	4	3493	9							
04	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	165	1	20502	3	Y	4235	4212	0			75
						2	4	4659	9							
05	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	166	1	20793	3	Y	3241	3276	0			40
						1	4	3565	9							
06	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	149	1	17052	3	Y	2520	2523	0			37
						2772	9									
07	23839 X	17919	-0-	-5920	-0-	143	1	15419	3	Y	2142	2149	0			30
						1	4	2356	9							
08	23839 X	18468	-0-	-5371	-0-	144	1	15647	3	Y	2431	2425	0			36
						3	4	2674	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

03	10416 X	7431	-0-	-2985	-0-	222	1	5374	3	Y	1661	1649	0			57
						8	4	1827	9							
04	9660 X	8445	-0-	-1215	-0-	272	1	5774	3	Y	2180	2149	0			88
						1	4	2398	9							
05	9982 X	7850	-0-	-2132	-0-	269	1	5858	3	Y	1564	1600	0			52
						3	4	1720	9							
06	7980 X	6794	-0-	-1186	-0-	219	1	5177	3	Y	1262	1257	0			57
						10	4	1388	9							
07	8742 X	6663	-0-	-2079	-0-	189	1	5107	3	Y	1226	1230	0			53
						18	4	1349	9							
08	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	6849	-0-	-4001	-0-	204	1	4942	3	Y	1542	1544	0			53
							7	4	1696	9							
04	9870	X	5978	-0-	-3892	-0-	189	1	4020	3	Y	1607	1595	0			65
							1	4	1768	9							
05	10199	X	8082	-0-	-2117	-0-	271	1	5895	3	Y	1739	1746	0			58
							3	4	1913	9							
06	9540	X	8013	-0-	-1527	-0-	255	1	6033	3	Y	1557	1545	0			70
							12	4	1713	9							
07	8742	X	8120	-0-	-622	-0-	232	1	6262	3	Y	1458	1465	0			63
							22	4	1604	9							
08	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	258	1	5787	3	Y	1579	1588	0			54
							16	4	1737	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7981	-0-	-916	-0-	254	1	6115	3	Y	1458	1455	0			50
							8	4	1604	9							
04	8130	X	7725	-0-	-405	-0-	278	1	5907	3	Y	1399	1392	0			57
							1	4	1539	9							
05	8401	X	7724	-0-	-677	-0-	261	1	5691	3	Y	1608	1611	0			54
							3	4	1769	9							
06	8130	X	7068	-0-	-1062	-0-	227	1	5369	3	Y	1329	1323	0			60
							10	4	1462	9							
07	8215	X	8065	-0-	-150	-0-	233	1	6302	3	Y	1371	1372	0			59
							22	4	1508	9							
08	7998	X	6951	-0-	-1047	-0-	235	1	5263	3	Y	1308	1322	0			45
							14	4	1439	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
03	11408	X	9085	-0-	-2323	-0-	266	1	6421	3	Y	2172	2159	0			74
							9	4	2389	9							
04	10530	X	9413	-0-	-1117	-0-	305	1	6478	3	Y	2390	2367	0			97
							1	4	2629	9							
05	10881	X	9272	-0-	-1609	-0-	309	1	6726	3	Y	2031	2060	0			68
							3	4	2234	9							
06	8790	X	8494	-0-	-296	-0-	257	1	6087	3	Y	1944	1925	0			87
							12	4	2138	9							
07	9734	X	8866	-0-	-868	-0-	239	1	6423	3	Y	1984	1985	0			86
							22	4	2182	9							
08	9734	X	7997	-0-	-1737	-0-	253	1	5693	3	Y	1850	1872	0			64
							16	4	2035	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
03	34379	X	29597	-0-	-4782	-0-	657	1	27485	3	Y	1320	1324	0			25
							3	4	1452	9							
04	32790	X	27960	-0-	-4830	-0-	541	1	26122	3	Y	1176	1178	0			23
							3	4	1294	9							
05	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	652	1	32841	3	Y	1210	1197	0			36
							8	4	1331	9							
06	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-	740	1	38314	3	Y	1428	1423	0			41
							3	4	1571	9							
07	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	702	1	31033	3	Y	734	751	0			24
							2	4	807	9							
08	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25575 X	19048	-0-	-6527	-0-	67	1	15948	3	Y	2753	2757	0			81
						5	4	3028	9							
04	24750 X	17581	-0-	-7169	-0-	58	1	14772	3	Y	2497	2510	0	1	8	67
						4	4	2747	9							
05	25575 X	16755	-0-	-8820	-0-	53	1	13712	3	Y	2709	2673	0			103
						10	4	2980	9							
06	23670 X	17623	-0-	-6047	-0-	59	1	14599	3	Y	2694	2735	0			62
						2	4	2963	9							
07	20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	60	1	14940	3	Y	2473	2462	0			73
						6	4	2720	9							
08	19034 X	12718	-0-	-6316	-0-	22	1	10464	3	Y	2028	2035	0			66
						1	4	2231	9							

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
03	23343 X	19501	-0-	-3842	-0-	71	1	16818	3	Y	2370	2379	0			69
						5	4	2607	9							
04	21990 X	17099	-0-	-4891	-0-	59	1	14699	3	Y	2125	2137	0			57
						3	4	2338	9							
05	22723 X	20766	-0-	-1957	-0-	69	1	18125	3	Y	2325	2293	0			89
						14	4	2558	9							
06	21030 X	16759	-0-	-4271	-0-	58	1	14140	3	Y	2326	2361	0			54
						2	4	2559	9							
07	20367 X	16582	-0-	-3785	-0-	57	1	14221	3	Y	2089	2081	0			62
						6	4	2298	9							
08	20367 X	12109	-0-	-8258	-0-	22	1	10206	3	Y	1709	1716	0			55
						1	4	1880	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
03	9083 X	8358	-0-	-725	-0-	249	1	6046	3	Y	1867	1862	0			64
						9	4	2054	9							
04	8790 X	7023	-0-	-1767	-0-	253	1	5376	3	Y	1267	1280	0			51
						1394	9									
05	9083 X	7032	-0-	-2051	-0-	242	1	5282	3	Y	1368	1373	0			46
						3	4	1505	9							
06	8190 X	7181	-0-	-1009	-0-	221	1	5225	3	Y	1568	1543	0			71
						10	4	1725	9							
07	8370 X	7514	-0-	-856	-0-	210	1	5625	3	Y	1509	1515	0			65
						19	4	1660	9							
08	8370 X	4684	-0-	-3686	-0-	139	1	3130	3	Y	1278	1299	0			44
						9	4	1406	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
03	17856 X	17647	-0-	-209	-0-	132	1	14587	3	Y	2604	2600	0			43
						64	4	2864	9							
04	17280 X	16132	-0-	-1148	-0-	110	1	13601	3	Y	2200	2204	0			39
						1	4	2420	9							
05	17856 X	14545	-0-	-3311	-0-	97	1	12132	3	Y	2105	2118	0			26
						2316	9									
06	17280 X	13307	-0-	-3973	-0-	98	1	11175	3	Y	1849	1848	0			27
						2034	9									
07	17577 X	14081	-0-	-3496	-0-	109	1	11763	3	Y	2007	2006	0			28
						1	4	2208	9							
08	17577 X	15964	-0-	-1613	-0-	125	1	13600	3	Y	2033	2031	0			30
						3	4	2236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	110	1	12138	3	Y	2308	2304	0			38
						53	4	2539	9							
04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	100	1	12395	3	Y	2312	2309	0			41
						1	4	2543	9							
05	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	101	1	12553	3	Y	2220	2234	0			27
						2442	9									
06	13920 X	13693	-0-	-227	-0-	101	1	11578	3	Y	1831	1831	0			27
						2014	9									
07	15531 X	13730	-0-	-1801	-0-	107	1	11544	3	Y	1889	1889	0			27
						1	4	2078	9							
08	15531 X	13694	-0-	-1837	-0-	105	1	11323	3	Y	2058	2055	0			30
						2	4	2264	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903 X	13909	-0-	-1994	-0-	103	1	11341	3	Y	2195	2191	0			36
						50	4	2415	9							
04	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	103	1	12697	3	Y	2232	2229	0			39
						1	4	2455	9							
05	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	101	1	12656	3	Y	2183	2195	0			27
						1	4	2401	9							
06	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	100	1	11356	3	Y	1951	1950	0			28
						2146	9									
07	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	131	1	14162	3	Y	2267	2263	0			32
						1	4	2494	9							
08	15779 X	11850	-0-	-3929	-0-	86	1	9325	3	Y	2215	2214	0			33
						2	4	2437	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. (I) GAS 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	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	101	1	11046	3	Y	2278	2274	0			37
						48	4	2506	9							
04	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	96	1	11854	3	Y	2236	2234	0			39
						1	4	2460	9							
05	13299 X	12726	-0-	-573	-0-	83	1	10380	3	Y	2057	2071	0			25
						2263	9									
06	12870 X	10688	-0-	-2182	-0-	76	1	8678	3	Y	1758	1757	0			26
						1934	9									
07	14849 X	9884	-0-	-4965	-0-	76	1	8143	3	Y	1514	1519	0			21
						1665	9									
08	14849 X	13042	-0-	-1807	-0-	103	1	11120	3	Y	1652	1649	0			24
						2	4	1817	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. (I) GAS 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	10602 X	10277	-0-	-325	-0-	305	1	7376	3	Y	2351	2348	0			80
						10	4	2586	9							
04	10260 X	9058	-0-	-1202	-0-	302	1	6424	3	Y	2119	2113	0			86
						1	4	2331	9							
05	10602 X	9672	-0-	-930	-0-	315	1	6837	3	Y	2288	2298	0			76
						3	4	2517	9							
06	9960 X	9006	-0-	-954	-0-	267	1	6319	3	Y	2188	2166	0			98
						13	4	2407	9							
07	9362 X	9219	-0-	-143	-0-	246	1	6639	3	Y	2101	2108	0			91
						23	4	2311	9							
08	9362 X	8170	-0-	-1192	-0-	249	1	5607	3	Y	2090	2109	0			72
						15	4	2299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43710 X	39423	-0-	-4287	-0-	49	1	37397	3	Y	1795	1785	0			62
						2	4	1975	9							
04	42300 X	36232	-0-	-6068	-0-	41	1	34310	3	Y	1710	1729	0			43
						1881	9									
05	43710 X	36941	-0-	-6769	-0-	67	1	35032	3	Y	1674	1672	0			45
						1	4	1841	9							
06	42000 X	31289	-0-	-10711	-0-	45	1	29706	3	Y	1398	1396	0			47
						1538	9									
07	38347 X	33643	-0-	-4704	-0-	60	1	31986	3	Y	1451	1422	0			76
						1	4	1596	9							
08	38347 X	34855	-0-	-3492	-0-	125	1	33148	3	Y	1438	1434	0			80
						1582	9									

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

03	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	48	1	36746	3	Y	1683	1659	0			58
						2	4	1851	9							
04	37830 X	35145	-0-	-2685	-0-	40	1	33365	3	Y	1582	1600	0			40
						1740	9									
05	39091 X	34260	-0-	-4831	-0-	62	1	32562	3	Y	1486	1486	0			40
						1	4	1635	9							
06	37830 X	23307	-0-	-14523	-0-	34	1	22178	3	Y	995	1001	0			34
						1095	9									
07	38657 X	25646	-0-	-13011	-0-	46	1	24672	3	Y	843	833	0			44
						1	4	927	9							
08	38657 X	30003	-0-	-8654	-0-	108	1	28679	3	Y	1105	1087	0			62
						1216	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

03	53072 X	46813	-0-	-6259	-0-	59	1	44969	3	Y	1620	1612	0			56
						3	4	1782	9							
04	49980 X	45373	-0-	-4607	-0-	53	1	43586	3	Y	1575	1591	0			40
						1	4	1733	9							
05	51646 X	45275	-0-	-6371	-0-	84	1	43514	3	Y	1524	1523	0			41
						1	4	1676	9							
06	49020 X	34476	-0-	-14544	-0-	50	1	33188	3	Y	1125	1128	0			38
						1238	9									
07	49507 X	45388	-0-	-4119	-0-	81	1	43708	3	Y	1453	1415	0			76
						1	4	1598	9							
08	46872 X	40644	-0-	-6228	-0-	148	1	39174	3	Y	1201	1210	0			67
						1	4	1321	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

03	55893 X	49497	-0-	-6396	-0-	62	1	47358	3	Y	1885	1874	0			65
						3	4	2074	9							
04	53040 X	46532	-0-	-6508	-0-	54	1	44597	3	Y	1709	1731	0			43
						1	4	1880	9							
05	52886 X	46620	-0-	-6266	-0-	86	1	44755	3	Y	1615	1615	0			43
						2	4	1777	9							
06	49350 X	36253	-0-	-13097	-0-	53	1	34837	3	Y	1238	1239	0			42
						1	4	1362	9							
07	50282 X	37887	-0-	-12395	-0-	68	1	36579	3	Y	1126	1109	0			59
						1	4	1239	9							
08	49507 X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499 X	18040	-0-	-1459	-0-	68	1	16142	3	Y	1659	1661	0			49
						5	4	1825	9							
04	18090 X	17491	-0-	-599	-0-	64	1	16116	3	Y	1188	1205	0			32
						4	4	1307	9							
05	18538 X	15478	-0-	-3060	-0-	53	1	13695	3	Y	1564	1536	0			60
						10	4	1720	9							
06	17460 X	12882	-0-	-4578	-0-	44	1	10924	3	Y	1738	1758	0			40
						2	4	1912	9							
07	18073 X	16608	-0-	-1465	-0-	59	1	14644	3	Y	1726	1715	0			51
						6	4	1899	9							
*08	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	37	1	16928	3	Y	1754	1748	0			57
						1	4	1929	9							

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
03	18383 X	11795	-0-	-6588	-0-	43	1	10184	3	Y	1423	1421	0	11	8	41
						3	4	1565	9							
04	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	210	228	0	18	8	5
05	16864 X	8878	-0-	-7986	-0-	30	1	7797	3	Y	950	919	0			36
						6	4	1045	9							
06	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	67	1	16725	3	Y	1812	1806	0			42
						3	4	1993	9							
07	17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	65	1	16177	3	Y	1568	1563	0			47
						7	4	1725	9							
*08	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	40	1	18334	3	Y	1872	1858	0			61
						1	4	2059	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251 X	18937	-0-	-314	-0-	73	1	17219	3	Y	1491	1494	0			44
						5	4	1640	9							
04	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	71	1	17825	3	Y	1891	1883	0	1	8	51
						4	4	2080	9							
05	20119 X	13306	-0-	-6813	-0-	40	1	10606	3	Y	2411	2370	0			92
						8	4	2652	9							
06	19470 X	13969	-0-	-5501	-0-	49	1	12036	3	Y	1711	1764	0			39
						2	4	1882	9							
07	20646 X	15409	-0-	-5237	-0-	54	1	13392	3	Y	1779	1765	0			53
						6	4	1957	9							
08	20646 X	15035	-0-	-5611	-0-	29	1	13300	3	Y	1550	1553	0			50
						1	4	1705	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	144	1	15801	3	Y	2926	2919	0			48
						69	4	3219	9							
04	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	136	1	16901	3	Y	2804	2803	0			49
						2	4	3084	9							
05	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	133	1	16651	3	Y	3111	3122	0			38
						1	4	3422	9							
06	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	139	1	15833	3	Y	2303	2307	0			34
						2533	9									
07	20801 X	17567	-0-	-3234	-0-	137	1	14869	3	Y	2327	2328	0			33
						1	4	2560	9							
08	20801 X	16272	-0-	-4529	-0-	128	1	13880	3	Y	2056	2059	0			30
						2	4	2262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
03	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	151	1	16641	3	Y	3063	3057	0		50
						73	4	3369	9						
04	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	167	1	20929	3	Y	2971	2969	0		52
						3	4	3268	9						
05	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	158	1	19884	3	Y	3267	3279	0		40
						1	4	3594	9						
06	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	152	1	17391	3	Y	2534	2537	0		37
						2787	9								
07	23498 X	19081	-0-	-4417	-0-	149	1	16084	3	Y	2588	2589	0		36
						1	4	2847	9						
08	23498 X	22252	-0-	-1246	-0-	179	1	19471	3	Y	2362	2363	0		35
						4	4	2598	9						

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	EOM BALANCE
03	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	139	1	15241	3	Y	2782	2777	0		46
						66	4	3060	9						
04	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	143	1	17774	3	Y	2643	2642	0		47
						2	4	2907	9						
05	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	133	1	16557	3	Y	2739	2752	0		34
						3013	9								
06	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	148	1	16931	3	Y	2521	2518	0		37
						2773	9								
07	21111 X	17000	-0-	-4111	-0-	133	1	14353	3	Y	2285	2290	0		32
						2514	9								
*08	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	169	1	18319	3	Y	2624	2617	0		39
						3	4	2886	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	EOM BALANCE
03	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	131	1	14344	3	Y	3043	3034	0		50
						62	4	3347	9						
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	133	1	16539	3	Y	3562	3549	0		63
						2	4	3918	9						
05	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	119	1	14958	3	Y	2745	2774	0		34
						1	4	3020	9						
06	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	118	1	13455	3	Y	2156	2159	0		31
						2372	9								
07	19995 X	16929	-0-	-3066	-0-	130	1	14072	3	Y	2478	2474	0		35
						1	4	2726	9						
08	19995 X	16932	-0-	-3063	-0-	131	1	14237	3	Y	2328	2329	0		34
						3	4	2561	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	EOM BALANCE
03	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	67	1	15931	3	Y	1469	1431	0		43
						5	4	1616	9						
04	16320 X	12079	-0-	-4241	-0-	41	1	10239	3	Y	1634	1633	0		44
						2	4	1797	9						
05	16864 X	15771	-0-	-1093	-0-	51	1	13431	3	Y	2072	2037	0		79
						10	4	2279	9						
06	17040 X	13687	-0-	-3353	-0-	47	1	11709	3	Y	1754	1793	0		40
						2	4	1929	9						
07	17608 X	13351	-0-	-4257	-0-	47	1	11727	3	Y	1429	1427	0		42
						5	4	1572	9						
08	17608 X	11540	-0-	-6068	-0-	22	1	10144	3	Y	1248	1250	0		40
						1	4	1373	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18383 X	10904	-0-	-7479	-0-	40	1	9521	3	Y	1218	1189	0			36
						3	4	1340	9							
04	17790 X	11416	-0-	-6374	-0-	40	1	9937	3	Y	1306	1307	0			35
						2	4	1437	9							
05	17887 X	13911	-0-	-3976	-0-	47	1	12345	3	Y	1373	1356	0			52
						9	4	1510	9							
06	12870 X	12526	-0-	-344	-0-	45	1	11093	3	Y	1260	1283	0			29
						2	4	1386	9							
07	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	48	1	11869	3	Y	1108	1104	0			33
						5	4	1219	9							
08	13919 X	13311	-0-	-608	-0-	26	1	12160	3	Y	1022	1022	0			33
						1	4	1124	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926 X	13730	-0-	-3196	-0-	54	1	12794	3	Y	798	788	0			23
						4	4	878	9							
04	16380 X	12621	-0-	-3759	-0-	43	1	10936	3	Y	1490	1473	0			40
						3	4	1639	9							
05	16802 X	13524	-0-	-3278	-0-	45	1	11894	3	Y	1433	1418	0			55
						9	4	1576	9							
06	14070 X	12889	-0-	-1181	-0-	45	1	11167	3	Y	1523	1543	0			35
						2	4	1675	9							
07	13733 X	12878	-0-	-855	-0-	46	1	11412	3	Y	1286	1283	0			38
						5	4	1415	9							
08	13733 X	11163	-0-	-2570	-0-	22	1	9867	3	Y	1158	1159	0			37
						1274	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. (I) GAS 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	21576 X	19369	-0-	-2207	-0-	72	1	16893	3	Y	2181	2184	0			64
						5	4	2399	9							
04	19860 X	17767	-0-	-2093	-0-	60	1	15447	3	Y	2051	2060	0			55
						4	4	2256	9							
05	20522 X	19012	-0-	-1510	-0-	63	1	16553	3	Y	2166	2138	0			83
						13	4	2383	9							
06	18870 X	16845	-0-	-2025	-0-	59	1	14430	3	Y	2140	2174	0			49
						2	4	2354	9							
07	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	68	1	17009	3	Y	2495	2470	0			74
						8	4	2745	9							
08	18476 X	15075	-0-	-3401	-0-	28	1	13140	3	Y	1733	1751	0			56
						1	4	1906	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. (I) GAS 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	20119 X	16559	-0-	-3560	-0-	60	1	14357	3	Y	1943	1941	0			57
						5	4	2137	9							
04	17940 X	16089	-0-	-1851	-0-	54	1	13544	3	Y	2262	2258	0			61
						3	4	2488	9							
05	18538 X	15260	-0-	-3278	-0-	51	1	13264	3	Y	1759	1753	0			67
						10	4	1935	9							
06	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	73	1	18007	3	Y	1887	1911	0			43
						3	4	2076	9							
07	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	68	1	16935	3	Y	2824	2783	0			84
						7	4	3106	9							
*08	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	34	1	15592	3	Y	2210	2223	0			71
						1	4	2431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894 X	18469	-0-	-2425	-0-	67	1	15922	3	Y	2250	2254	0			66
						5	4	2475	9							
04	19530 X	16915	-0-	-2615	-0-	57	1	14580	3	Y	2067	2077	0			56
						4	4	2274	9							
05	20181 X	18109	-0-	-2072	-0-	59	1	15617	3	Y	2201	2173	0			84
						12	4	2421	9							
06	18600 X	16908	-0-	-1692	-0-	59	1	14415	3	Y	2211	2244	0			51
						2	4	2432	9							
07	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	62	1	15490	3	Y	1906	1900	0			57
						7	4	2097	9							
*08	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	34	1	15746	3	Y	2142	2130	0			69
						1	4	2356	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220 X	15895	-0-	-3325	-0-	58	1	13860	3	Y	1793	1796	0			52
						5	4	1972	9							
04	16980 X	13820	-0-	-3160	-0-	47	1	12076	3	Y	1540	1551	0			41
						3	4	1694	9							
05	17546 X	14418	-0-	-3128	-0-	48	1	12548	3	Y	1648	1626	0			63
						9	4	1813	9							
06	15690 X	13436	-0-	-2254	-0-	47	1	11593	3	Y	1631	1656	0			38
						2	4	1794	9							
07	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	59	1	14561	3	Y	2093	2069	0			62
						6	4	2302	9							
08	15624 X	14246	-0-	-1378	-0-	27	1	12428	3	Y	1628	1637	0			53
						1791	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. (I) GAS 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	93062 X	70800	-0-	-22262	-0-	111	1	65792	3	Y	4380	2829	0	1534	1	58
						79	4	4818	9							
04	88080 X	81049	-0-	-7031	-0-	115	1	75736	3	Y	4672	4688	0			42
						59	4	5139	9							
05	88753 X	50409	-0-	-38344	-0-	77	1	47391	3	Y	2666	2675	0			33
						8	4	2933	9							
06	85890 X	75079	-0-	-10811	-0-	100	1	70755	3	Y	3833	3821	0			45
						8	4	4216	9							
07	87141 X	72040	-0-	-15101	-0-	103	1	67605	3	Y	3936	3884	0	45	1	52
						2	4	4330	9							
08	83762 X	61943	-0-	-21819	-0-	103	1	58188	3	Y	3316	3306	0			62
						4	4	3648	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. (I) GAS 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	32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	121	1	29420	3	Y	2617	2738	0			41
						2879	9									
04	38572 X	38572	-0-	-0-	-0-	122	1	35083	3	Y	3061	3071	0			31
						3367	9									
05	23622 X	16764	-0-	-6858	-0-	54	1	15291	3	Y	1290	1304	0			17
						1419	9									
06	24210 X	18547	-0-	-5663	-0-	54	1	16368	3	Y	1932	1918	0			31
						2125	9									
07	22723 X	16774	-0-	-5949	-0-	47	1	14408	3	Y	2108	2097	0			42
						2319	9									
08	22723 X	14363	-0-	-8360	-0-	100	1	12202	3	Y	1874	1880	0			36
						2061	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	93	1	22493	3	Y	2680	2761	0			42
						2948	9									
04	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	82	1	23634	3	Y	3028	3039	0			31
						3331	9									
05	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	43	1	12146	3	Y	2854	2846	0			39
						3139	9									
06	16350 X	12607	-0-	-3743	-0-	34	1	10286	3	Y	2079	2085	0			33
						2287	9									
07	19964 X	13501	-0-	-6463	-0-	37	1	11416	3	Y	1862	1858	0			37
						2048	9									
08	19964 X	14478	-0-	-5486	-0-	106	1	12848	3	Y	1385	1396	0			26
						1524	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	95	1	23131	3	Y	2970	3117	0			46
						3267	9									
04	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	68	1	19497	3	Y	3349	3361	0			34
						3684	9									
05	17670 X	10219	-0-	-7451	-0-	33	1	9161	3	Y	932	953	0			13
						1025	9									
06	17100 X	10758	-0-	-6342	-0-	30	1	8998	3	Y	1573	1561	0			25
						1730	9									
07	15841 X	12329	-0-	-3512	-0-	34	1	10257	3	Y	1853	1841	0			37
						2038	9									
08	15841 X	9133	-0-	-6708	-0-	65	1	7826	3	Y	1129	1145	0			21
						1242	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

03	17639 X	2015	-0-	-15624	-0-	5	1	1087	3	N	839	830	0			25
						923	9									
04	17100 X	443	-0-	-16657	-0-	1	1	133	3	N	281	298	0			8
						309	9									
05	17670 X	53	-0-	-17617	-0-	51	3	2	9	N	2	10	0			-0-
06	17100 X	3601	-0-	-13499	-0-	13	1	3070	3	N	471	460	0			11
						518	9									
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	32	1	8201	3	N	1229	1204	0			36
						4	4	1352	9							
*08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	25	1	11517	3	N	1357	1349	0			44
						1	4	1493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868 X	6527	-0-	-25341	-0-	88	1	6233	3	Y	187	172	0	24	1	7
						206	9									
04	25860 X	18823	-0-	-7037	-0-	270	1	16901	3	Y	1502	1463	0			46
						1652	9									
05	23994 X	14364	-0-	-9630	-0-	247	1	12795	3	Y	1202	1197	0			51
						1322	9									
06	16800 X	14323	-0-	-2477	-0-	238	1	12928	3	Y	1052	1056	0			47
						1157	9									
07	19437 X	12581	-0-	-6856	-0-	187	1	11363	3	Y	937	944	0			40
						1031	9									
08	19437 X	14010	-0-	-5427	-0-	212	1	12910	3	Y	807	824	0			23
						888	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

03	20460 X	17651	-0-	-2809	-0-	65	1	15367	3	Y	2013	1979	0			59
						5	4	2214	9							
04	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	80	1	20361	3	Y	3412	3379	0			92
						5	4	3753	9							
05	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	77	1	20352	3	Y	2659	2650	0			101
						16	4	2925	9							
06	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	70	1	17420	3	Y	2587	2628	0			60
						3	4	2846	9							
07	25017 X	19835	-0-	-5182	-0-	69	1	17127	3	Y	2393	2382	0			71
						7	4	2632	9							
08	25017 X	19578	-0-	-5439	-0-	36	1	16967	3	Y	2340	2335	0			76
						1	4	2574	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

03	31837 X	16107	-0-	-15730	-0-	62	1	13924	3	Y	1910	1779	0	6	8	217
						20	4	2101	9							
04	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	114	1	30201	3	Y	3266	3267	0	11	8	205
						30	4	3593	9							
05	31947 X	31947	-0-	-0-	-0-	124	1	28361	3	Y	3101	2997	0	132	1	177
						51	4	3411	9							
06	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	104	1	24090	3	Y	2312	2323	0			166
						8	4	2543	9							
07	35061 X	25487	-0-	-9574	-0-	87	1	22784	3	Y	2374	2380	0			160
						5	4	2611	9							
08	35061 X	19206	-0-	-15855	-0-	65	1	16714	3	Y	2205	2222	0			143
						1	4	2426	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

03	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	138	1	30818	3	Y	3820	3606	0			435
						44	4	4202	9							
04	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	101	1	26841	3	Y	3112	3351	0			196
						26	4	3423	9							
05	28243 X	28243	-0-	-0-	-0-	111	1	25422	3	Y	2423	2377	0	103	1	139
						45	4	2665	9							
06	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	93	1	21567	3	Y	2103	2091	0			151
						7	4	2313	9							
07	35216 X	23331	-0-	-11885	-0-	80	1	21287	3	Y	1781	1812	0			120
						5	4	1959	9							
08	35216 X	22711	-0-	-12505	-0-	81	1	20828	3	Y	1636	1650	0			106
						2	4	1800	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375 X	14249	-0-	-5126	-0-	54	1	12784	3	Y	1279	1273	0			37
						4	4	1407	9							
04	16440 X	494	-0-	-15946	-0-	1	1	126	3	Y	334	362	0			9
						367	9									
05	11377 X	3	-0-	-11374	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	0			-0-
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-					-0-
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	150	1	3115	3	Y	324	341	0			22
						27	4	356	9							
04	3990 X	3453	-0-	-537	-0-	147	1	3008	3	Y	267	270	0			19
						4	4	294	9							
05	4123 X	3947	-0-	-176	-0-	162	1	2638	3	Y	1042	997	0			64
						1	4	1146	9							
06	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	189	1	3123	3	Y	502	529	0			37
						1	4	552	9							
07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	210	1	3719	3	Y	464	470	0			31
						4	4	510	9							
*08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182	1	3670	3	Y	534	521	0			44
						587	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. (I) GAS 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	84475 X	58000	-0-	-26475	-0-	91	1	53687	3	Y	3779	2441	0	1325	1	50
						65	4	4157	9							
04	80190 X	67791	-0-	-12399	-0-	96	1	62692	3	Y	4504	4514	0			40
						49	4	4954	9							
05	77810 X	58306	-0-	-19504	-0-	89	1	54394	3	Y	3467	3465	0			42
						9	4	3814	9							
06	70920 X	43208	-0-	-27712	-0-	56	1	39921	3	Y	2933	2941	0			34
						5	4	3226	9							
07	70711 X	61871	-0-	-8840	-0-	89	1	58271	3	Y	3190	3147	0	35	1	42
						2	4	3509	9							
08	70060 X	52290	-0-	-17770	-0-	86	1	48989	3	Y	2919	2906	0			55
						4	4	3211	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. (I) GAS 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	26846 X	379	-0-	-26467	-0-	2	1	366	3	Y	10	45	0			1
						11	9									
04	25980 X	1654	-0-	-24326	-0-	5	1	1339	3	Y	281	264	0			18
						1	4	309	9							
05	26846 X	13206	-0-	-13640	-0-	53	1	11958	3	Y	1067	979	0	45	1	61
						21	4	1174	9							
06	25260 X	17808	-0-	-7452	-0-	71	1	16261	3	Y	1337	1302	0			96
						5	4	1471	9							
07	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	68	1	17845	3	Y	919	953	0			62
						4	4	1011	9							
*08	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	83	1	21338	3	Y	1426	1396	0			92
						2	4	1569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27900	X	1688	-0-	-26212	-0-	7	1	1444	3	Y	214	211	0			24
							2	4	235	9							
04	24210	X	10116	-0-	-14094	-0-	34	1	8998	3	Y	977	940	0			61
							9	4	1075	9							
05	25017	X	7696	-0-	-17321	-0-	29	1	6640	3	Y	923	892	0	39	1	53
							12	4	1015	9							
06	23130	X	12442	-0-	-10688	-0-	49	1	11264	3	Y	1024	1003	0			74
							3	4	1126	9							
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	37	1	9849	3	Y	689	717	0			46
							3	4	758	9							
08	10447	X	9944	-0-	-503	-0-	35	1	9142	3	Y	696	697	0			45
							1	4	766	9							

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
03	19499	X	1378	-0-	-18121	-0-	6	1	1339	3	Y	28	56	0			3
							2	4	31	9							
04	17760	X	8764	-0-	-8996	-0-	28	1	7646	3	Y	984	925	0			62
							8	4	1082	9							
05	21514	X	19568	-0-	-1946	-0-	78	1	17706	3	Y	1594	1497	0	68	1	91
							31	4	1753	9							
06	20820	X	13880	-0-	-6940	-0-	54	1	12395	3	Y	1297	1295	0			93
							4	4	1427	9							
07	27497	X	15489	-0-	-12008	-0-	53	1	14076	3	Y	1234	1244	0			83
							3	4	1357	9							
08	19561	X	15958	-0-	-3603	-0-	57	1	14541	3	Y	1235	1238	0			80
							1	4	1359	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	8357	-0-	-9375	-0-	112	1	7886	3	Y	326	299	0	26	1	13
							359	9									
04	17160	X	11673	-0-	-5487	-0-	176	1	11028	3	Y	426	426	0			13
							469	9									
05	17298	X	10699	-0-	-6599	-0-	192	1	9904	3	Y	548	538	0			23
							603	9									
06	16740	X	10046	-0-	-6694	-0-	170	1	9206	3	Y	609	605	0			27
							670	9									
07	12059	X	8193	-0-	-3866	-0-	122	1	7424	3	Y	588	590	0			25
							647	9									
08	12059	X	8898	-0-	-3161	-0-	134	1	8152	3	Y	556	565	0			16
							612	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	5318	-0-	-10027	-0-	74	1	5244	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	14850	X	8008	-0-	-6842	-0-	120	1	7492	3	Y	360	349	0			11
							396	9									
05	15345	X	8986	-0-	-6359	-0-	159	1	8317	3	Y	464	455	0			20
							510	9									
06	13200	X	5886	-0-	-7314	-0-	102	1	5487	3	Y	270	278	0			12
							297	9									
07	8277	X	6252	-0-	-2025	-0-	93	1	5727	3	Y	393	388	0			17
							432	9									
08	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	118	1	7256	3	Y	380	386	0			11
							418	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	9938	-0-	-4663	-0-	42	1	9615	3	Y	243	239	0			28
							14	4	267	9							
04	8970	X	4971	-0-	-3999	-0-	17	1	4596	3	Y	321	329	0			20
							5	4	353	9							
05	1581	X	20	-0-	-1561	-0-	20	3			Y	-0-	20	0			-0-
06	9630	X	166	-0-	-9464	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
08	9951	X	19	-0-	-9932	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

03	15128	X	13610	-0-	-1518	-0-	48	1	10655	3	Y	2626	2617	0			80
							18	4	2889	9							
04	14640	X	10172	-0-	-4468	-0-	45	1	8013	3	Y	1899	1903	0			76
							25	4	2089	9							
05	15128	X	375	-0-	-14753	-0-	5	1	292	3	Y	71	138	0			9
							78	9									
06	14640	X	8515	-0-	-6125	-0-	45	1	7394	3	Y	977	948	0			38
							1	4	1075	9							
07	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	247	1	20189	3	Y	2331	2301	0			68
							42	4	2564	9							
08	12648	X	12577	-0-	-71	-0-	132	1	9935	3	Y	2281	2267	0			82
							1	4	2509	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

03	14322	X	3047	-0-	-11275	-0-	7	1	1772	3	Y	1152	1159	0			34
							1	4	1267	9							
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	51	1	13014	3	Y	2185	2160	0			59
							3	4	2404	9							
05	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	53	1	13803	3	Y	1800	1790	0			69
							10	4	1980	9							
06	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	52	1	12962	3	Y	1944	1968	0			45
							2	4	2138	9							
07	15996	X	15205	-0-	-791	-0-	53	1	13292	3	Y	1685	1680	0			50
							6	4	1854	9							
08	15996	X	15235	-0-	-761	-0-	30	1	13435	3	Y	1609	1607	0			52
							1770	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

03	28334	X	27166	-0-	-1168	-0-	109	1	23036	3	Y	3647	3655	0	1	8	138
							9	4	4012	9							
04	27180	X	21734	-0-	-5446	-0-	94	1	18126	3	Y	3193	3159	0			172
							2	4	3512	9							
05	27497	X	22987	-0-	-4510	-0-	105	1	19528	3	Y	3043	3046	0			169
							7	4	3347	9							
06	26280	X	21488	-0-	-4792	-0-	98	1	18209	3	Y	2890	2933	0			126
							2	4	3179	9							
07	27156	X	21838	-0-	-5318	-0-	103	1	18660	3	Y	2785	2780	0			131
							11	4	3064	9							
08	27156	X	21178	-0-	-5978	-0-	104	1	17917	3	Y	2848	2868	0			111
							24	4	3133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32147 X	25707	-0-	-6440	-0-	103	1	21617	3	Y	3617	3645	0			137
						8	4	3979	9							
04	30540 X	25410	-0-	-5130	-0-	111	1	21389	3	Y	3553	3499	0			191
						2	4	3908	9							
05	30783 X	24515	-0-	-6268	-0-	111	1	20723	3	Y	3339	3344	0			186
						8	4	3673	9							
06	27930 X	22775	-0-	-5155	-0-	104	1	19335	3	Y	3031	3084	0			133
						2	4	3334	9							
07	23808 X	22279	-0-	-1529	-0-	105	1	18898	3	Y	2968	2961	0			140
						11	4	3265	9							
08	23808 X	22169	-0-	-1639	-0-	108	1	18695	3	Y	3038	3059	0			119
						24	4	3342	9							

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
03	36766 X	28612	-0-	-8154	-0-	113	1	23902	3	Y	4171	4209	0			158
						9	4	4588	9							
04	34050 X	27353	-0-	-6697	-0-	119	1	22951	3	Y	3892	3841	0			209
						2	4	4281	9							
05	35092 X	27969	-0-	-7123	-0-	126	1	23487	3	Y	3952	3941	0			220
						9	4	4347	9							
06	31200 X	25044	-0-	-6156	-0-	113	1	21081	3	Y	3498	3565	0			153
						2	4	3848	9							
07	26164 X	24084	-0-	-2080	-0-	112	1	20240	3	Y	3382	3376	0			159
						12	4	3720	9							
08	26164 X	24127	-0-	-2037	-0-	117	1	20240	3	Y	3403	3429	0			133
						27	4	3743	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
03	31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	88	1	18546	3	Y	3204	3235	0			122
						7	4	3524	9							
04	28740 X	22472	-0-	-6268	-0-	98	1	18928	3	Y	3132	3085	0			169
						1	4	3445	9							
05	28675 X	22372	-0-	-6303	-0-	102	1	19042	3	Y	2928	2934	0			163
						7	4	3221	9							
06	25560 X	19630	-0-	-5930	-0-	89	1	16590	3	Y	2681	2727	0			117
						2	4	2949	9							
07	21979 X	19586	-0-	-2393	-0-	92	1	16584	3	Y	2636	2629	0			124
						10	4	2900	9							
08	21979 X	18986	-0-	-2993	-0-	93	1	16050	3	Y	2565	2589	0			100
						21	4	2822	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
03	29543 X	22304	-0-	-7239	-0-	89	1	18894	3	Y	3012	3043	0			114
						8	4	3313	9							
04	26820 X	20713	-0-	-6107	-0-	91	1	17376	3	Y	2950	2905	0			159
						1	4	3245	9							
05	26195 X	18709	-0-	-7486	-0-	84	1	15557	3	Y	2784	2788	0			155
						6	4	3062	9							
06	24210 X	18499	-0-	-5711	-0-	85	1	15768	3	Y	2404	2454	0			105
						2	4	2644	9							
07	23250 X	17838	-0-	-5412	-0-	83	1	15099	3	Y	2405	2397	0			113
						10	4	2646	9							
08	22289 X	17752	-0-	-4537	-0-	86	1	14895	3	Y	2502	2517	0			98
						19	4	2752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31403 X	24836	-0-	-6567	-0-	97	1	20383	3	Y	3953	3990	0			150
						8	4	4348	9							
04	29550 X	25087	-0-	-4463	-0-	107	1	20623	3	Y	3958	3895	0			213
						3	4	4354	9							
05	29822 X	24647	-0-	-5175	-0-	109	1	20366	3	Y	3786	3788	0			211
						7	4	4165	9							
06	27390 X	22981	-0-	-4409	-0-	103	1	19052	3	Y	3476	3535	0			152
						2	4	3824	9							
07	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	109	1	19761	3	Y	3481	3469	0			164
						12	4	3829	9							
*08	22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	109	1	18923	3	Y	3448	3477	0			135
						25	4	3793	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

03	54250 X	38385	-0-	-15865	-0-	94	1	34700	3	Y	3243	3230	1			99
						24	4	3567	9							
04	48000 X	39343	-0-	-8657	-0-	105	1	35356	3	Y	3519	3554	1			64
						11	4	3871	9							
05	49600 X	41633	-0-	-7967	-0-	101	1	37441	3	Y	3715	3705	1			74
						4	4	4087	9							
06	45390 X	37974	-0-	-7416	-0-	94	1	34155	3	Y	3384	3394	1			64
						3	4	3722	9							
07	44113 X	37792	-0-	-6321	-0-	92	1	34251	3	Y	3134	3121	1			77
						2	4	3447	9							
08	41633 X	35052	-0-	-6581	-0-	89	1	31797	3	Y	2876	2837	1			116
						2	4	3164	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

03	52607 X	39608	-0-	-12999	-0-	124	1	35344	3	Y	3764	3760	0			159
						4140	9									
04	48630 X	36715	-0-	-11915	-0-	127	1	32713	3	Y	3523	3526	0			156
						3875	9									
05	46748 X	37346	-0-	-9402	-0-	136	1	33213	3	Y	3634	3577	0			213
						3997	9									
06	43590 X	34526	-0-	-9064	-0-	134	1	30943	3	Y	3135	3180	0			168
						3449	9									
07	38533 X	34158	-0-	-4375	-0-	142	1	30526	3	Y	3173	3137	0			204
						3490	9									
08	38533 X	31394	-0-	-7139	-0-	138	1	28019	3	Y	2943	2992	0			155
						3237	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

03	59613 X	43239	-0-	-16374	-0-	68	1	39945	3	Y	2889	1866	0	1016	1	38
						48	4	3178	9							
04	52680 X	50575	-0-	-2105	-0-	73	1	47562	3	Y	2639	2650	0	4	8	23
						37	4	2903	9							
05	54436 X	29177	-0-	-25259	-0-	44	1	27008	3	Y	1927	1926	0			24
						5	4	2120	9							
06	51630 X	47507	-0-	-4123	-0-	63	1	44488	3	Y	2683	2676	0			31
						5	4	2951	9							
07	53351 X	43995	-0-	-9356	-0-	62	1	40918	3	Y	2740	2704	0	31	1	36
						1	4	3014	9							
08	52266 X	38638	-0-	-13628	-0-	63	1	35958	3	Y	2376	2325	0	43	8	44
						3	4	2614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13299 X	1808	-0-	-11491	-0-	31	1	846	3	Y	846	824	0			22
						931	9									
04	10620 X	7684	-0-	-2936	-0-	208	1	5550	3	Y	1751	1735	0			38
						1926	9									
05	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	462	1	12706	3	Y	3676	3637	0			77
						5	4	4044	9							
06	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	277	1	8475	3	Y	3573	3021	0	569	1	60
						1	4	3930	9							
07	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	141	1	8998	3	Y	2998	3030	0			28
						29	4	3298	9							
08	17205 X	14940	-0-	-2265	-0-	193	1	11760	3	Y	2707	2712	0			23
						9	4	2978	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60264 X	43699	-0-	-16565	-0-	70	1	41599	3	Y	1800	1163	0	630	1	24
						50	4	1980	9							
04	55830 X	50738	-0-	-5092	-0-	73	1	48205	3	Y	2203	2207	0			20
						37	4	2423	9							
05	55552 X	40193	-0-	-15359	-0-	62	1	38098	3	Y	1843	1840	0			23
						6	4	2027	9							
06	50490 X	47848	-0-	-2642	-0-	63	1	44999	3	Y	2528	2522	0			29
						5	4	2781	9							
07	52421 X	49918	-0-	-2503	-0-	72	1	47143	3	Y	2456	2424	0	29	1	32
						1	4	2702	9							
08	52421 X	45483	-0-	-6938	-0-	77	1	43301	3	Y	1911	1907	0			36
						3	4	2102	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. (I) GAS 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	58528 X	46649	-0-	-11879	-0-	71	1	42134	3	Y	3994	2580	0	1399	1	53
						51	4	4393	9							
04	56640 X	55974	-0-	-666	-0-	77	1	50616	3	Y	4765	4776	0			42
						39	4	5242	9							
05	58528 X	50918	-0-	-7610	-0-	75	1	46410	3	Y	4023	4016	0			49
						8	4	4425	9							
06	56640 X	55736	-0-	-904	-0-	72	1	51241	3	Y	4016	4018	0			47
						5	4	4418	9							
07	61752 X	48671	-0-	-13081	-0-	69	1	44961	3	Y	3309	3268	0	44	1	44
						1	4	3640	9							
08	57846 X	47258	-0-	-10588	-0-	76	1	42791	3	Y	3989	3958	0			75
						3	4	4388	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. (I) GAS 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	66836 X	45546	-0-	-21290	-0-	73	1	43185	3	Y	2033	1313	0	714	1	27
						52	4	2236	9							
04	63600 X	56055	-0-	-7545	-0-	81	1	53152	3	Y	2528	2533	0			22
						41	4	2781	9							
05	64604 X	48670	-0-	-15934	-0-	75	1	46183	3	Y	2185	2180	0			27
						8	4	2404	9							
06	59820 X	53156	-0-	-6664	-0-	71	1	50482	3	Y	2362	2361	0			28
						5	4	2598	9							
07	59923 X	52927	-0-	-6996	-0-	77	1	50397	3	Y	2229	2201	0	27	1	29
						1	4	2452	9							
08	57939 X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29633	X	29633	-0-	-0-	-0-	125	1	27979	3	Y	1354	1294	0			154
							40	4	1489	9							
04	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	91	1	23908	3	Y	1396	1462	0			88
							23	4	1536	9							
05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	72	1	16562	3	Y	1076	1056	0	46	1	62
							30	4	1184	9							
06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	65	1	15138	3	Y	991	982	0			71
							5	4	1090	9							
07	29636	X	15498	-0-	-14138	-0-	54	1	14439	3	Y	910	920	0			61
							4	4	1001	9							
08	29636	X	14727	-0-	-14909	-0-	54	1	13739	3	Y	848	854	0			55
							1	4	933	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	386	-0-	-19423	-0-	1	1	252	3	Y	121	114	0			14
							133	9									
04	13650	X	256	-0-	-13394	-0-	1	1	255	3	Y	-0-	14	0			-0-
05	4433	X	251	-0-	-4182	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	14	1	3534	3	Y	249	233	0			16
							274	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. (I) GAS 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	18817	X	2859	-0-	-15958	-0-	11	1	2605	3	Y	217	275	0			25
							4	4	239	9							
04	18210	X	7105	-0-	-11105	-0-	23	1	5994	3	Y	984	947	0			62
							6	4	1082	9							
05	18817	X	12489	-0-	-6328	-0-	49	1	11242	3	Y	1071	1026	0	46	1	61
							20	4	1178	9							
06	18210	X	11642	-0-	-6568	-0-	46	1	10542	3	Y	955	947	0			69
							3	4	1051	9							
07	22165	X	12234	-0-	-9931	-0-	42	1	11201	3	Y	898	906	0			61
							3	4	988	9							
08	12493	X	11399	-0-	-1094	-0-	41	1	10412	3	Y	859	864	0			56
							1	4	945	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. (I) GAS 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	30504	X	26973	-0-	-3531	-0-	68	1	23408	3	Y	3146	3132	0			63
							36	4	3461	9							
04	28350	X	25953	-0-	-2397	-0-	51	1	22711	3	Y	2895	2914	0			44
							6	4	3185	9							
05	29295	X	23724	-0-	-5571	-0-	49	1	20601	3	Y	2786	2775	0			55
							9	4	3065	9							
06	26310	X	22726	-0-	-3584	-0-	52	1	19603	3	Y	2788	2774	0			69
							4	4	3067	9							
07	25575	X	22626	-0-	-2949	-0-	53	1	19606	3	Y	2690	2682	0			77
							8	4	2959	9							
08	25575	X	22313	-0-	-3262	-0-	57	1	19300	3	Y	2683	2682	0			78
							5	4	2951	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011 X	14647	-0-	-3364	-0-	52	1	11706	3	Y	2608	2665	0			79
						20	4	2869	9							
04	17430 X	1748	-0-	-15682	-0-	8	1	1396	3	Y	309	376	0			12
						4	4	340	9							
05	18011 X	6142	-0-	-11869	-0-	84	1	4899	3	Y	1051	931	0			132
						3	4	1156	9							
06	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	79	1	12890	3	Y	4594	4550	0			176
						2	4	5053	9							
07	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	140	1	11437	3	Y	5002	5031	0			147
						24	4	5502	9							
*08	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	181	1	13768	3	Y	4549	4533	0			163
						2	4	5004	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

03	36766 X	29997	-0-	-6769	-0-	75	1	26076	3	Y	3460	3445	0			70
						40	4	3806	9							
04	33900 X	27909	-0-	-5991	-0-	55	1	24647	3	Y	2910	2936	0			44
						6	4	3201	9							
05	35030 X	27286	-0-	-7744	-0-	57	1	23642	3	Y	3251	3230	0			65
						11	4	3576	9							
06	32190 X	23187	-0-	-9003	-0-	54	1	20207	3	Y	2656	2655	0			66
						4	4	2922	9							
07	28644 X	23987	-0-	-4657	-0-	57	1	20876	3	Y	2768	2755	0			79
						9	4	3045	9							
08	28644 X	23254	-0-	-5390	-0-	59	1	20176	3	Y	2740	2739	0			80
						5	4	3014	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

03	19220 X	8981	-0-	-10239	-0-	36	1	7901	3	Y	939	852	0			107
						11	4	1033	9							
04	13590 X	9968	-0-	-3622	-0-	32	1	8686	3	Y	1128	1164	0			71
						9	4	1241	9							
05	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	49	1	11189	3	Y	1390	1322	0	59	1	80
						19	4	1529	9							
06	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	47	1	10778	3	Y	1204	1197	0			87
						4	4	1324	9							
07	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	37	1	9760	3	Y	1346	1342	0			91
						2	4	1481	9							
08	12400 X	11525	-0-	-875	-0-	41	1	10397	3	Y	988	1015	0			64
						1087	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

03	29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	374	1	26496	3	Y	2456	2257	0	190	1	97
						2702	9									
04	27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	391	1	24494	3	Y	1952	1989	0			60
						2147	9									
05	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	434	1	22480	3	Y	1703	1690	0			73
						1873	9									
06	25890 X	19283	-0-	-6607	-0-	323	1	17480	3	Y	1345	1358	0			60
						1480	9									
07	29574 X	20721	-0-	-8853	-0-	311	1	18999	3	Y	1283	1288	0			55
						1411	9									
08	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820 X	28131	-0-	-9689	-0-	88	1	25077	3	Y	2696	2691	0			114
						2966	9									
04	34260 X	26149	-0-	-8111	-0-	91	1	23271	3	Y	2534	2536	0			112
						2787	9									
05	31899 X	26062	-0-	-5837	-0-	95	1	23151	3	Y	2560	2522	0			150
						2816	9									
06	30870 X	24042	-0-	-6828	-0-	94	1	21579	3	Y	2154	2188	0			116
						2369	9									
07	28489 X	23914	-0-	-4575	-0-	100	1	21314	3	Y	2273	2243	0			146
						2500	9									
08	28117 X	22755	-0-	-5362	-0-	101	1	20337	3	Y	2106	2141	0			111
						2317	9									

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

03	18476 X	17699	-0-	-777	-0-	201	1	14141	3	Y	3052	2806	0	244	1	120
						3357	9									
04	20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	261	1	16285	3	Y	3527	3539	0			108
						3880	9									
05	17422 X	16112	-0-	-1310	-0-	245	1	12729	3	Y	2853	2839	0			122
						3138	9									
06	17130 X	13494	-0-	-3636	-0-	191	1	10371	3	Y	2665	2668	0			119
						2932	9									
07	21111 X	14200	-0-	-6911	-0-	186	1	11282	3	Y	2484	2497	0			106
						2732	9									
08	21111 X	15403	-0-	-5708	-0-	206	1	12661	3	Y	2305	2345	0			66
						2536	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

03	73563 X	45811	-0-	-27752	-0-	71	1	41930	3	Y	3417	2207	0	1197	1	45
						51	4	3759	9							
04	67020 X	54478	-0-	-12542	-0-	76	1	49566	3	Y	4362	4368	0			39
						38	4	4798	9							
05	69254 X	44305	-0-	-24949	-0-	67	1	41104	3	Y	2843	2847	0			35
						7	4	3127	9							
06	61200 X	57266	-0-	-3934	-0-	76	1	53641	3	Y	3221	3218	0			38
						6	4	3543	9							
07	56296 X	52035	-0-	-4261	-0-	74	1	48722	3	Y	2943	2906	0	36	1	39
						2	4	3237	9							
08	56296 X	46558	-0-	-9738	-0-	77	1	43469	3	Y	2735	2723	0			51
						3	4	3009	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

03	26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	314	1	22158	3	Y	3763	3459	0	303	1	148
						4139	9									
04	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	316	1	19717	3	Y	2766	2829	0			85
						3043	9									
05	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	422	1	21832	3	Y	2568	2543	0			110
						2825	9									
06	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	363	1	19651	3	Y	2259	2268	0			101
						2485	9									
07	26598 X	21194	-0-	-5404	-0-	308	1	18728	3	Y	1962	1979	0			84
						2158	9									
08	26598 X	19622	-0-	-6976	-0-	288	1	17643	3	Y	1537	1577	0			44
						1691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12524	X	10385	-0-	-2139	-0-	39	1	8820	3	Y	1374	1396	0			42
							15	4	1511	9							
04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	66	1	11604	3	Y	2867	2791	0	3	8	115
							36	4	3154	9							
05	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	294	1	17086	3	Y	2740	2511	0			344
							12	4	3014	9							
06	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	99	1	16180	3	Y	4428	4602	0			170
							3	4	4871	9							
07	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	149	1	12153	3	Y	2821	2908	0			83
							25	4	3103	9							
08	20398	X	13658	-0-	-6740	-0-	143	1	10841	3	Y	2429	2425	0			87
							2	4	2672	9							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34985	X	34985	-0-	-0-	-0-	407	1	28694	3	Y	5349	4917	0	394	1	211
							5884	9									
04	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	436	1	27245	3	Y	2675	2804	0			82
							2943	9									
05	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	485	1	25120	3	Y	2075	2068	0			89
							2283	9									
06	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	400	1	21699	3	Y	1933	1936	0			86
							2126	9									
07	33573	X	21427	-0-	-12146	-0-	319	1	19392	3	Y	1560	1579	0			67
							1716	9									
08	33573	X	19937	-0-	-13636	-0-	299	1	18177	3	Y	1328	1357	0			38
							1461	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	307	1	21660	3	Y	3241	2979	0	323	1	128
							3565	9									
04	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	267	1	16733	3	Y	1497	1579	0			46
							1647	9									
05	12152	X	6003	-0-	-6149	-0-	91	1	4749	3	Y	1057	1058	0			45
							1163	9									
06	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	273	1	14787	3	Y	663	678	0			30
							729	9									
07	27652	X	16306	-0-	-11346	-0-	246	1	14986	3	Y	976	964	0			42
							1074	9									
08	25544	X	14483	-0-	-11061	-0-	219	1	13362	3	Y	820	839	0			23
							902	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. (I) GAS 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	16988	X	13802	-0-	-3186	-0-	50	1	11219	3	Y	2285	2292	0			69
							19	4	2514	9							
04	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	78	1	13619	3	Y	3247	3185	0			131
							42	4	3572	9							
05	16926	X	8015	-0-	-8911	-0-	116	1	6750	3	Y	1040	1040	0			131
							5	4	1144	9							
06	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	90	1	14722	3	Y	2802	2825	0			108
							3	4	3082	9							
07	17887	X	14585	-0-	-3302	-0-	136	1	11080	3	Y	3042	3061	0			89
							23	4	3346	9							
08	17887	X	14152	-0-	-3735	-0-	147	1	11123	3	Y	2618	2613	0			94
							2	4	2880	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	88	1	21284	3	Y	2572	2685	0			40
						2829	9									
04	32362 X	32362	-0-	-0-	-0-	97	1	27863	3	Y	4002	4001	0			41
						4402	9									
05	17329 X	13235	-0-	-4094	-0-	38	1	10731	3	Y	2242	2253	0			30
						2466	9									
06	19410 X	12547	-0-	-6863	-0-	35	1	10523	3	Y	1808	1809	0			29
						1989	9									
07	14198 X	13806	-0-	-392	-0-	37	1	11415	3	Y	2140	2126	0			43
						2354	9									
08	14198 X	11718	-0-	-2480	-0-	84	1	10222	3	Y	1284	1303	0			24
						1412	9									

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

03	36983 X	31889	-0-	-5094	-0-	439	1	29998	3	Y	1314	1309	0			37
						7	4	1445	9							
04	36120 X	32010	-0-	-4110	-0-	390	1	30336	3	Y	1166	1174	0			29
						1	4	1283	9							
05	37324 X	31930	-0-	-5394	-0-	366	1	30014	3	Y	1409	1392	0			46
						1550	9									
06	36120 X	29888	-0-	-6232	-0-	362	1	28119	3	Y	1279	1286	0			39
						1407	9									
07	34968 X	28506	-0-	-6462	-0-	348	1	27460	3	Y	634	651	0			22
						1	4	697	9							
08	33077 X	26295	-0-	-6782	-0-	307	1	25266	3	Y	656	645	0			33
						722	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

03	38564 X	28521	-0-	-10043	-0-	152	1	24631	3	Y	3397	3413	0			71
						1	4	3737	9							
04	34740 X	27528	-0-	-7212	-0-	150	1	23857	3	Y	3201	3196	0			76
						3521	9									
05	35774 X	26760	-0-	-9014	-0-	177	1	23333	3	Y	2954	2916	0			114
						1	4	3249	9							
06	30000 X	23669	-0-	-6331	-0-	171	1	20377	3	Y	2837	2874	0			77
						3121	9									
07	26319 X	21747	-0-	-4572	-0-	157	1	18657	3	Y	2664	2664	0			77
						3	4	2930	9							
08	26319 X	19798	-0-	-6521	-0-	150	1	16816	3	Y	2573	2564	0			86
						2	4	2830	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

03	57815 X	41129	-0-	-16686	-0-	64	1	37818	3	Y	2911	1881	0	1020	1	38
						45	4	3202	9							
04	53790 X	49165	-0-	-4625	-0-	68	1	44857	3	Y	3823	3827	0			34
						35	4	4205	9							
05	48980 X	42546	-0-	-6434	-0-	65	1	39657	3	Y	2561	2564	0			31
						7	4	2817	9							
06	49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	65	1	46379	3	Y	3093	3088	0			36
						5	4	3402	9							
07	50809 X	46998	-0-	-3811	-0-	67	1	43752	3	Y	2889	2852	0	35	1	38
						1	4	3178	9							
08	50809 X	42411	-0-	-8398	-0-	70	1	39424	3	Y	2649	2637	0			50
						3	4	2914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484 X	6032	-0-	-11452	-0-	19	1	4717	3	Y	1178	1175	0			18
						1296	9									
04	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	54	1	15588	3	Y	2654	2645	0			27
						2919	9									
05	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	51	1	14387	3	Y	4151	4122	0			56
						4566	9									
06	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	42	1	12758	3	Y	3416	3418	0			54
						3758	9									
07	19189 X	14786	-0-	-4403	-0-	40	1	12147	3	Y	2363	2370	0			47
						2599	9									
08	19189 X	13336	-0-	-5853	-0-	89	1	10809	3	Y	2216	2221	0			42
						2438	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58249 X	39072	-0-	-19177	-0-	61	1	35926	3	Y	2765	1787	0	972	1	36
						43	4	3042	9							
04	54540 X	44469	-0-	-10071	-0-	62	1	40615	3	Y	3419	3425	0			30
						31	4	3761	9							
05	53320 X	39568	-0-	-13752	-0-	59	1	36486	3	Y	2743	2740	0			33
						6	4	3017	9							
06	50640 X	42133	-0-	-8507	-0-	55	1	38980	3	Y	2813	2813	0			33
						4	4	3094	9							
07	48856 X	40697	-0-	-8159	-0-	58	1	37943	3	Y	2450	2420	0	31	1	32
						1	4	2695	9							
08	45942 X	35300	-0-	-10642	-0-	58	1	32923	3	Y	2106	2098	0			40
						2	4	2317	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. (I) GAS 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	51801 X	38287	-0-	-13514	-0-	59	1	35234	3	Y	2684	1734	0	940	1	35
						42	4	2952	9							
04	50130 X	45337	-0-	-4793	-0-	63	1	41382	3	Y	3509	3513	0			31
						32	4	3860	9							
05	49321 X	38824	-0-	-10497	-0-	58	1	35744	3	Y	2742	2740	0			33
						6	4	3016	9							
06	45810 X	41255	-0-	-4555	-0-	54	1	38080	3	Y	2834	2834	0			33
						4	4	3117	9							
07	46841 X	39107	-0-	-7734	-0-	56	1	36358	3	Y	2447	2417	0	31	1	32
						1	4	2692	9							
08	46841 X	36614	-0-	-10227	-0-	60	1	34032	3	Y	2291	2280	0			43
						2	4	2520	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. (I) GAS 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	17546 X	12735	-0-	-4811	-0-	43	1	10530	3	Y	1965	1967	0			31
						2162	9									
04	31976 X	31976	-0-	-0-	-0-	90	1	25849	3	Y	5488	5463	0			56
						6037	9									
05	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	68	1	18983	3	Y	3732	3738	0			50
						4105	9									
06	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	59	1	17779	3	Y	2142	2158	0			34
						2356	9									
07	24738 X	20198	-0-	-4540	-0-	58	1	17666	3	Y	2249	2238	0			45
						2474	9									
08	24738 X	15650	-0-	-9088	-0-	102	1	12401	3	Y	2861	2852	0			54
						3147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73501 X	50319	-0-	-23182	-0-	78	1	46038	3	Y	3771	2429	0	1319	1	50
						55	4	4148	9			11	8			
04	71130 X	61183	-0-	-9947	-0-	90	1	58782	3	Y	2060	2092	0			18
						45	4	2266	9							
05	68045 X	36192	-0-	-31853	-0-	55	1	34096	3	Y	1850	1845	0			23
						6	4	2035	9							
06	62190 X	61656	-0-	-534	-0-	82	1	57891	3	Y	3343	3327	0			39
						6	4	3677	9							
07	63209 X	61977	-0-	-1232	-0-	88	1	57855	3	Y	3665	3616	0	40	1	48
						2	4	4032	9							
08	63209 X	54935	-0-	-8274	-0-	91	1	51432	3	Y	3098	3088	0			58
						4	4	3408	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	12213	-0-	-5519	-0-	43	1	9719	3	Y	2213	2218	0			67
						17	4	2434	9							
04	16890 X	6847	-0-	-10043	-0-	31	1	5484	3	Y	1195	1214	0			48
						17	4	1315	9							
05	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	16890 X	15538	-0-	-1352	-0-	74	1	12073	3	Y	3080	2962	0			118
						3	4	3388	9							
07	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	169	1	13818	3	Y	3232	3255	0			95
						29	4	3555	9							
*08	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	194	1	14610	3	Y	2718	2716	0			97
						2	4	2990	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. (I) GAS 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	25327 X	21060	-0-	-4267	-0-	112	1	18101	3	N	2588	2604	0			54
						2847	9									
04	24510 X	18482	-0-	-6028	-0-	99	1	15591	3	N	2538	2531	0			61
						2792	9									
05	25327 X	16237	-0-	-9090	-0-	101	1	13366	3	N	2517	2481	0			97
						1	4	2769	9							
06	24510 X	15845	-0-	-8665	-0-	116	1	13803	3	N	1751	1801	0			47
						1926	9									
07	20646 X	16445	-0-	-4201	-0-	120	1	14273	3	N	1863	1856	0			54
						3	4	2049	9							
08	20646 X	15135	-0-	-5511	-0-	118	1	13193	3	N	1657	1656	0			55
						1	4	1823	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. (I) GAS 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	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	111	1	13660	3	Y	3058	3065	0			67
						8	4	3364	9							
04	14820 X	12950	-0-	-1870	-0-	95	1	10555	3	Y	2090	2092	0			65
						1	4	2299	9							
05	15314 X	13008	-0-	-2306	-0-	95	1	10199	3	Y	2465	2455	0			75
						2	4	2712	9							
06	14820 X	11999	-0-	-2821	-0-	95	1	9376	3	Y	2295	2306	0			64
						3	4	2525	9							
07	19468 X	13544	-0-	-5924	-0-	111	1	10322	3	Y	2828	2803	0			89
						3111	9									
08	17143 X	11373	-0-	-5770	-0-	90	1	9036	3	Y	2042	2071	0			60
						1	4	2246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13423	-0-	-1550	-0-	90	1	11183	3	Y	1949	1957	0			42
							6	4	2144	9							
04	14490	X	8513	-0-	-5977	-0-	63	1	7052	3	Y	1270	1272	0			40
							1	4	1397	9							
05	14973	X	6043	-0-	-8930	-0-	45	1	4865	3	Y	1029	1038	0			31
							1	4	1132	9							
06	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	134	1	13105	3	Y	1477	1467	0			41
							5	4	1625	9							
07	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	165	1	15406	3	Y	2187	2159	0			69
							1	4	2406	9							
*08	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	167	1	16837	3	Y	2015	2025	0			59
							1	4	2217	9							

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
03	13485	X	11310	-0-	-2175	-0-	76	1	9484	3	Y	1586	1564	0	28	8	34
							5	4	1745	9							
04	13050	X	9641	-0-	-3409	-0-	75	1	8393	3	Y	1065	1033	0	34	8	32
							1	4	1172	9							
05	13485	X	9557	-0-	-3928	-0-	76	1	8141	3	Y	1217	1212	0			37
							1	4	1339	9							
06	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	128	1	12479	3	Y	1093	1099	0			31
							5	4	1202	9							
07	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	165	1	15308	3	Y	1518	1501	0			48
							1	4	1670	9							
*08	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	145	1	14676	3	Y	1549	1551	0			46
							1	4	1704	9							

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
03	17639	X	14140	-0-	-3499	-0-	97	1	11912	3	Y	1931	1937	0			42
							7	4	2124	9							
04	17070	X	12059	-0-	-5011	-0-	95	1	10585	3	Y	1253	1256	0			39
							1	4	1378	9							
05	17639	X	9906	-0-	-7733	-0-	76	1	8216	3	Y	1466	1460	0			45
							1	4	1613	9							
06	15900	X	10649	-0-	-5251	-0-	94	1	9153	3	Y	1272	1281	0			36
							3	4	1399	9							
07	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	183	1	17005	3	Y	1507	1495	0			48
							1	4	1658	9							
*08	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	186	1	18778	3	Y	1788	1783	0			53
							1	4	1967	9							

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
03	21607	X	19501	-0-	-2106	-0-	129	1	15994	3	Y	3063	3079	0			67
							9	4	3369	9							
04	22770	X	16214	-0-	-6556	-0-	124	1	13865	3	Y	2021	2025	0			63
							2	4	2223	9							
05	23529	X	14891	-0-	-8638	-0-	114	1	12263	3	Y	2284	2277	0			70
							2	4	2512	9							
06	22770	X	17443	-0-	-5327	-0-	152	1	14947	3	Y	2125	2135	0			60
							6	4	2338	9							
07	20925	X	20869	-0-	-56	-0-	190	1	17724	3	Y	2685	2660	0			85
							1	4	2954	9							
*08	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	177	1	17892	3	Y	2511	2522	0			74
							1	4	2762	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24428 X	22762	-0-	-1666	-0-	154	1	19106	3	Y	3174	3192	0			69
						11	4	3491	9							
04	23640 X	16307	-0-	-7333	-0-	125	1	14017	3	Y	1966	1974	0			61
						2	4	2163	9							
05	24428 X	14412	-0-	-10016	-0-	111	1	11915	3	Y	2167	2162	0			66
						2	4	2384	9							
06	23640 X	16794	-0-	-6846	-0-	147	1	14427	3	Y	2014	2024	0			56
						5	4	2215	9							
07	24490 X	21007	-0-	-3483	-0-	191	1	17776	3	Y	2763	2732	0			87
						1	4	3039	9							
08	22754 X	20714	-0-	-2040	-0-	178	1	17997	3	Y	2307	2326	0			68
						1	4	2538	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135 X	7820	-0-	-10315	-0-	131	1	6506	3	Y	1075	1099	0	2	8	30
						1183	9									
04	17550 X	7583	-0-	-9967	-0-	145	1	5843	3	Y	1450	1429	0	22	8	29
						1595	9									
05	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	211	1	8810	3	Y	1423	1420	0			32
						1565	9									
06	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	272	1	10162	3	Y	1433	1424	0			41
						1576	9									
07	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	334	1	10499	3	Y	1653	1642	0			52
						1818	9									
*08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	447	1	9725	3	Y	1582	1550	0	8	8	76
						1740	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900 X	24343	-0-	-3557	-0-	168	1	20739	3	Y	3113	3129	0			68
						12	4	3424	9							
04	27000 X	18191	-0-	-8809	-0-	142	1	15814	3	Y	2030	2035	0			63
						2	4	2233	9							
05	27900 X	19106	-0-	-8794	-0-	154	1	16472	3	Y	2253	2247	0			69
						2	4	2478	9							
06	27000 X	19665	-0-	-7335	-0-	175	1	17167	3	Y	2106	2116	0			59
						6	4	2317	9							
07	26288 X	21865	-0-	-4423	-0-	205	1	19103	3	Y	2324	2310	0			73
						1	4	2556	9							
08	24335 X	21410	-0-	-2925	-0-	186	1	18753	3	Y	2245	2252	0			66
						1	4	2470	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784 X	23698	-0-	-3086	-0-	165	1	20376	3	Y	2860	2875	0			62
						11	4	3146	9							
04	25920 X	18621	-0-	-7299	-0-	145	1	16332	3	Y	1947	1948	0			61
						2	4	2142	9							
05	26784 X	15736	-0-	-11048	-0-	123	1	13204	3	Y	2188	2182	0			67
						2	4	2407	9							
06	25920 X	21720	-0-	-4200	-0-	196	1	19264	3	Y	2048	2058	0			57
						7	4	2253	9							
07	25885 X	25689	-0-	-196	-0-	241	1	22429	3	Y	2744	2714	0			87
						1	4	3018	9							
*08	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	217	1	21909	3	Y	2383	2400	0			70
						1	4	2621	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27652	X	25079	-0-	-2573	-0-	175	1	21788	3	Y	2822	2852	0			61
							12	4	3104	9							
04	26850	X	20138	-0-	-6712	-0-	158	1	17703	3	Y	2067	2063	0			65
							3	4	2274	9							
05	27745	X	21374	-0-	-6371	-0-	172	1	18493	3	Y	2460	2450	0			75
							3	4	2706	9							
06	26850	X	21736	-0-	-5114	-0-	193	1	19000	3	Y	2305	2315	0			65
							7	4	2536	9							
07	31744	X	25033	-0-	-6711	-0-	232	1	21632	3	Y	2880	2854	0			91
							1	4	3168	9							
08	25079	X	23445	-0-	-1634	-0-	204	1	20531	3	Y	2463	2481	0			73
							1	4	2709	9							

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
03	25916	X	21059	-0-	-4857	-0-	141	1	17407	3	Y	3183	3204	0			69
							10	4	3501	9							
04	22560	X	16749	-0-	-5811	-0-	128	1	14204	3	Y	2195	2195	0			69
							2	4	2415	9							
05	24955	X	10986	-0-	-13969	-0-	77	1	8182	3	Y	2478	2471	0			76
							1	4	2726	9							
06	24150	X	12056	-0-	-12094	-0-	96	1	9417	3	Y	2308	2319	0			65
							4	4	2539	9							
07	24955	X	19623	-0-	-5332	-0-	170	1	15908	3	Y	3223	3186	0			102
							3545	9									
*08	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	180	1	18208	3	Y	2831	2850	0			83
							1	4	3114	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
03	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	85	1	20669	3	Y	1720	1840	0			27
							1892	9									
04	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	85	1	24251	3	Y	1893	1868	0	33	8	19
							2082	9									
05	16275	X	249	-0-	-16026	-0-	1	1	194	3	Y	49	67	0			1
							54	9									
06	18930	X	3959	-0-	-14971	-0-	11	1	3231	3	Y	652	643	0			10
							717	9									
07	16027	X	9234	-0-	-6793	-0-	24	1	7496	3	Y	1558	1537	0			31
							1714	9									
08	16027	X	6504	-0-	-9523	-0-	47	1	5688	3	Y	699	717	0			13
							769	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
03	18476	X	3778	-0-	-14698	-0-	69	1	3439	3	Y	245	251	0			7
							270	9									
04	17880	X	6742	-0-	-11138	-0-	155	1	6222	3	Y	332	332	0			7
							365	9									
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	175	1	7301	3	Y	841	829	0			19
							925	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	136	1	5071	3	Y	1076	1065	0			30
							1184	9									
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	259	1	8151	3	Y	1186	1179	0			37
							1305	9									
*08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	339	1	7365	3	Y	1095	1079	0			53
							1205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 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
03	25296 X	19023	-0-	-6273	-0-	69	1	16710	3	Y	2040	2175	0			32
						2244	9									
04	22410 X	20981	-0-	-1429	-0-	66	1	18909	3	Y	1824	1837	0			19
						2006	9									
05	17887 X	1160	-0-	-16727	-0-	4	1	1015	3	Y	128	145	0			2
						141	9									
06	18420 X	18	-0-	-18402	-0-	15	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
07	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-
08	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	110	1	34012	3	Y	5540	5504	0			100
						6094	9									
04	26130 X	25986	-0-	-144	-0-	94	1	20945	3	Y	4497	4556	0			41
						4947	9									
05	27001 X	25198	-0-	-1803	-0-	77	1	19978	3	Y	4675	4618	0			98
						5143	9									
06	28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	73	1	23890	3	Y	4204	4243	0			59
						4624	9									
07	26443 X	17806	-0-	-8637	-0-	40	1	14815	3	Y	2683	2693	0			49
						2951	9									
08	26443 X	13998	-0-	-12445	-0-	33	1	10017	3	Y	3589	3539	0			99
						3948	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	114	1	35215	3	Y	4709	4680	0			85
						5180	9									
04	30240 X	27013	-0-	-3227	-0-	100	1	22668	3	Y	3859	3909	0			35
						4245	9									
05	31248 X	27668	-0-	-3580	-0-	90	1	23158	3	Y	4018	3969	0			84
						4420	9									
06	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	82	1	26795	3	Y	3369	3406	0			47
						3706	9									
07	27528 X	19327	-0-	-8201	-0-	45	1	16633	3	Y	2408	2411	0			44
						2649	9									
08	27528 X	19127	-0-	-8401	-0-	52	1	15776	3	Y	2999	2960	0			83
						3299	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	114	1	35549	3	Y	3934	3911	0			71
						4327	9									
04	34920 X	32364	-0-	-2556	-0-	125	1	28195	3	Y	3676	3713	0			34
						4044	9									
05	36084 X	34356	-0-	-1728	-0-	117	1	30004	3	Y	3850	3803	0			81
						4235	9									
06	34920 X	34188	-0-	-732	-0-	93	1	30501	3	Y	3267	3302	0			46
						3594	9									
07	36518 X	21684	-0-	-14834	-0-	52	1	18967	3	Y	2423	2425	0			44
						2665	9									
08	36518 X	19542	-0-	-16976	-0-	53	1	16331	3	Y	2871	2836	0			79
						3158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	114	1	35260	3	Y	4274	4247	0			77
						4701	9									
04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	110	1	24765	3	Y	3351	3397	0			31
						3686	9									
05	26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	89	1	22749	3	Y	3644	3598	0			77
						4008	9									
06	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	81	1	26528	3	Y	3046	3081	0			42
						3351	9									
07	29233 X	18491	-0-	-10742	-0-	44	1	15818	3	Y	2390	2388	0			44
						2629	9									
08	29233 X	19669	-0-	-9564	-0-	54	1	16448	3	Y	2879	2844	0			79
						3167	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919 X	13409	-0-	-510	-0-	49	1	10790	3	Y	2320	2313	0			70
						18	4	2552	9							
04	13470 X	12278	-0-	-1192	-0-	56	1	9888	3	Y	2094	2080	0			84
						31	4	2303	9							
05	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
06	12990 X	1962	-0-	-11028	-0-	7	1	1146	3	Y	735	707	0			28
						809	9									
07	13423 X	8964	-0-	-4459	-0-	86	1	7052	3	Y	1647	1627	0			48
						14	4	1812	9							
08	13423 X	13056	-0-	-367	-0-	142	1	10751	3	Y	1965	1943	0			70
						1	4	2162	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. (I) GAS 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	28210 X	24497	-0-	-3713	-0-	132	1	21579	3	Y	2532	2548	0			53
						1	4	2785	9							
04	27300 X	22835	-0-	-4465	-0-	127	1	20223	3	Y	2258	2257	0			54
						1	4	2484	9							
05	28210 X	21235	-0-	-6975	-0-	143	1	18844	3	Y	2042	2017	0			79
						2	4	2246	9							
06	27300 X	18664	-0-	-8636	-0-	140	1	16632	3	Y	1719	1751	0			47
						1	4	1891	9							
07	23901 X	18370	-0-	-5531	-0-	137	1	16298	3	Y	1756	1752	0			51
						3	4	1932	9							
08	23901 X	16917	-0-	-6984	-0-	134	1	15006	3	Y	1614	1611	0			54
						2	4	1775	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. (I) GAS 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	20987 X	17502	-0-	-3485	-0-	309	1	15327	3	Y	1696	1798	0			48
						1866	9									
04	20130 X	12097	-0-	-8033	-0-	233	1	9407	3	Y	2234	2236	0			46
						2457	9									
05	18693 X	6790	-0-	-11903	-0-	107	1	4466	3	Y	2015	2016	0			45
						2217	9									
06	16950 X	6822	-0-	-10128	-0-	147	1	5470	3	Y	1095	1109	0			31
						1205	9									
07	17515 X	9753	-0-	-7762	-0-	260	1	8163	3	Y	1209	1202	0			38
						1330	9									
08	17515 X	14619	-0-	-2896	-0-	588	1	12789	3	Y	1129	1112	0			55
						1242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	101	1	24415	3	Y	2227	2338	0			35
						2450	9									
04	44765 X	44765	-0-	-0-	-0-	143	1	40887	3	Y	3395	3395	0			35
						3735	9									
05	19282 X	18759	-0-	-523	-0-	59	1	16844	3	Y	1687	1699	0			23
						1856	9									
06	21210 X	13471	-0-	-7739	-0-	37	1	11465	3	Y	1790	1785	0			28
						1969	9									
07	22134 X	10840	-0-	-11294	-0-	30	1	9231	3	Y	1435	1434	0			29
						1579	9									
08	22134 X	13958	-0-	-8176	-0-	107	1	12947	3	Y	822	835	0			16
						904	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

03	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	73	1	22377	3	Y	2359	2344	0			43
						2595	9									
04	22740 X	19110	-0-	-3630	-0-	73	1	16345	3	Y	2447	2468	0			22
						2692	9									
05	23498 X	16221	-0-	-7277	-0-	53	1	13422	3	Y	2496	2466	0			52
						2746	9									
06	22740 X	12956	-0-	-9784	-0-	33	1	10704	3	Y	2017	2041	0			28
						2219	9									
07	19530 X	12382	-0-	-7148	-0-	30	1	10839	3	Y	1375	1378	0			25
						1513	9									
08	19530 X	389	-0-	-19141	-0-	195	3	194	9	Y	176	196	0			5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

03	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	86	1	26590	3	Y	3094	3075	0			56
						3403	9									
04	28440 X	22476	-0-	-5964	-0-	85	1	19195	3	Y	2905	2934	0			27
						3196	9									
05	29388 X	22464	-0-	-6924	-0-	74	1	19033	3	Y	3052	3015	0			64
						3357	9									
06	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	86	1	28242	3	Y	2442	2472	0			34
						2686	9									
07	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	69	1	25217	3	Y	2133	2128	0			39
						2346	9									
08	25048 X	882	-0-	-24166	-0-	2	1	629	3	Y	228	261	0			6
						251	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

03	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	79	1	24483	3	Y	2670	2655	0			48
						2937	9									
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	88	1	19645	3	Y	2970	2991	0			27
						3267	9									
05	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	77	1	19590	3	Y	2859	2826	0			60
						3145	9									
06	21030 X	16710	-0-	-4320	-0-	44	1	14657	3	Y	1826	1861	0			25
						2009	9									
07	23529 X	157	-0-	-23372	-0-	24	3	133	9	Y	121	144	0			2
08	23529 X	3343	-0-	-20186	-0-	10	1	2947	3	Y	351	343	0			10
						386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37014 X	29942	-0-	-7072	-0-	86	1	26739	3	Y	2834	2821	0			51
						3117	9									
04	35820 X	18768	-0-	-17052	-0-	70	1	15931	3	Y	2515	2543	0			23
						2767	9									
05	35340 X	19667	-0-	-15673	-0-	66	1	17052	3	Y	2317	2291	0			49
						2549	9									
06	34200 X	26024	-0-	-8176	-0-	73	1	23743	3	Y	2007	2028	0			28
						2208	9									
07	21638 X	16708	-0-	-4930	-0-	42	1	14927	3	Y	1581	1580	0			29
						1739	9									
08	21638 X	1862	-0-	-19776	-0-	5	1	1358	3	Y	454	470	0			13
						499	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

03	24676 X	21964	-0-	-2712	-0-	61	1	18922	3	Y	2710	2689	0			49
						2981	9									
04	23880 X	17700	-0-	-6180	-0-	68	1	15276	3	Y	2142	2171	0			20
						2356	9									
05	24676 X	19741	-0-	-4935	-0-	66	1	17037	3	Y	2398	2368	0			50
						2638	9									
06	23880 X	21630	-0-	-2250	-0-	58	1	19214	3	Y	2144	2164	0			30
						2358	9									
07	19964 X	484	-0-	-19480	-0-	221	3	263	9	Y	239	265	0			4
08	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	16	20	0			-0-

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

03	15004 X	12539	-0-	-2465	-0-	231	1	11498	3	Y	736	789	0			21
						810	9									
04	14520 X	13385	-0-	-1135	-0-	298	1	12025	3	Y	965	966	0			20
						1062	9									
05	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	347	1	14499	3	Y	1171	1165	0			26
						1288	9									
06	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	292	1	10887	3	Y	1185	1177	0			34
						1304	9									
07	13826 X	12299	-0-	-1527	-0-	342	1	10757	3	Y	1091	1091	0			34
						1200	9									
08	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					34

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

03	15004 X	13734	-0-	-1270	-0-	51	1	11395	3	Y	2063	2065	0			63
						19	4	2269	9							
04	14520 X	8167	-0-	-6353	-0-	38	1	6571	3	Y	1398	1405	0			56
						20	4	1538	9							
05	15004 X	203	-0-	-14801	-0-	3	1	158	3	Y	38	89	0			5
						42	9									
06	14520 X	13929	-0-	-591	-0-	69	1	11252	3	Y	2369	2283	0			91
						2	4	2606	9							
07	13733 X	13555	-0-	-178	-0-	122	1	9981	3	Y	3120	3119	0			92
						20	4	3432	9							
08	13733 X	12306	-0-	-1427	-0-	120	1	9070	3	Y	2832	2822	0			102
						1	4	3115	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	24816	-0-	-4014	-0-	133	1	21567	3	Y	2832	2850	0			59
							1	4	3115	9							
04	27900	X	23714	-0-	-4186	-0-	132	1	20878	3	Y	2457	2457	0			59
							1	4	2703	9							
05	28830	X	23360	-0-	-5470	-0-	157	1	20709	3	Y	2266	2237	0			88
							1	4	2493	9							
06	27900	X	20755	-0-	-7145	-0-	155	1	18401	3	Y	1998	2032	0			54
							1	4	2198	9							
07	26319	X	19719	-0-	-6600	-0-	147	1	17431	3	Y	1944	1942	0			56
							3	4	2138	9							
08	24831	X	18055	-0-	-6776	-0-	143	1	15933	3	Y	1797	1793	0			60
							2	4	1977	9							

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
03	25265	X	21715	-0-	-3550	-0-	117	1	18955	3	Y	2403	2419	0			50
							2643	9									
04	24450	X	19587	-0-	-4863	-0-	110	1	17275	3	Y	2002	2004	0			48
							2202	9									
05	25265	X	18221	-0-	-7044	-0-	122	1	16166	3	Y	1756	1736	0			68
							1	4	1932	9							
06	24450	X	16085	-0-	-8365	-0-	120	1	14287	3	Y	1525	1552	0			41
							1678	9									
07	23033	X	15417	-0-	-7616	-0-	114	1	13606	3	Y	1541	1538	0			44
							2	4	1695	9							
08	21700	X	13059	-0-	-8641	-0-	103	1	11450	3	Y	1368	1366	0			46
							1	4	1505	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
03	39804	X	21590	-0-	-18214	-0-	127	1	18412	3	Y	2771	2761	0			87
							3	4	3048	9							
04	33030	X	21924	-0-	-11106	-0-	75	1	18490	3	Y	3038	3043	0			82
							17	4	3342	9							
05	29326	X	19380	-0-	-9946	-0-	97	1	17114	3	Y	1965	1968	0			79
							7	4	2162	9							
06	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	95	1	22383	3	Y	4041	4008	0			112
							8	4	4445	9							
07	36907	X	36907	-0-	-0-	-0-	111	1	31154	3	Y	5110	5135	0			87
							21	4	5621	9							
*08	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	119	1	35102	3	Y	3301	3326	0			62
							2	4	3631	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
03	38037	X	21486	-0-	-16551	-0-	129	1	18815	3	Y	2307	2300	0			72
							4	4	2538	9							
04	34620	X	27708	-0-	-6912	-0-	99	1	24202	3	Y	3076	3065	0			83
							23	4	3384	9							
05	29698	X	15799	-0-	-13899	-0-	78	1	13648	3	Y	1879	1887	0			75
							6	4	2067	9							
06	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	84	1	19669	3	Y	2469	2475	0			69
							7	4	2716	9							
07	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	100	1	28002	3	Y	2629	2653	0			45
							19	4	2892	9							
*08	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	97	1	28557	3	Y	2446	2445	0			46
							1	4	2691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	36363	X	23276	-0-	-13087	-0-	136	1	19829	3	Y	3006	2976	0	16	8	93
							4	4	3307	9							
04	31350	X	27607	-0-	-3743	-0-	96	1	23633	3	Y	3505	3478	0	27	8	93
							22	4	3856	9							
05	24459	X	19470	-0-	-4989	-0-	93	1	16312	3	Y	2780	2762	0			111
							7	4	3058	9							
06	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	88	1	20600	3	Y	2684	2720	0			75
							7	4	2952	9							
07	31240	X	31240	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	3679	3691	0			63
							19	4	4047	9							
*08	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	91	1	26948	3	Y	3451	3449	0			65
							1	4	3796	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

03	17825	X	15863	-0-	-1962	-0-	287	1	14227	3	Y	1226	1307	0			34
							1349	9									
04	17250	X	15527	-0-	-1723	-0-	333	1	13433	3	Y	1601	1602	0			33
							1761	9									
05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	309	1	12931	3	Y	1538	1537	0			34
							1692	9									
06	15360	X	13715	-0-	-1645	-0-	322	1	12010	3	Y	1257	1255	0			36
							1383	9									
07	15686	X	12869	-0-	-2817	-0-	353	1	11107	3	Y	1281	1277	0			40
							1409	9									
08	15686	X	11376	-0-	-4310	-0-	442	1	9626	3	Y	1189	1171	0			58
							1308	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

03	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	328	1	16291	3	Y	1507	1594	0	9	8	42
							1658	9									
04	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	403	1	16244	3	Y	1980	1978	0	4	8	40
							2178	9									
05	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	341	1	14279	3	Y	1967	1963	0			44
							2164	9									
06	15270	X	11670	-0-	-3600	-0-	265	1	9890	3	Y	1377	1382	0			39
							1515	9									
07	19468	X	11145	-0-	-8323	-0-	290	1	9111	3	Y	1585	1574	0			50
							1744	9									
08	19468	X	12520	-0-	-6948	-0-	477	1	10378	3	Y	1514	1491	0			73
							1665	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

03	18569	X	9684	-0-	-8885	-0-	174	1	8649	3	Y	783	818	0			22
							861	9									
04	14550	X	11290	-0-	-3260	-0-	245	1	9891	3	Y	1049	1050	0			21
							1154	9									
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	232	1	9685	3	Y	1283	1275	0			29
							1411	9									
06	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	356	1	13316	3	Y	1883	1859	0			53
							2071	9									
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	327	1	10256	3	Y	1839	1834	0			58
							2023	9									
08	11656	X	9863	-0-	-1793	-0-	351	1	7651	3	Y	1692	1668	0			82
							1861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	4453	-0-	-12442	-0-	88	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	13740	X	4896	-0-	-8844	-0-	118	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	131	1	5432	3	Y	1053	1029	0			24
							1158	9									
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	174	1	6510	3	Y	910	908	0			26
							1001	9									
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	135	1	4214	3	Y	728	731	0			23
							801	9									
08	6448	X	4933	-0-	-1515	-0-	166	1	3604	3	Y	1057	1027	0	2	8	51
							1163	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

03	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	48	1	19438	3	Y	4032	4035	0			45
							2	4	4435	9							
04	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	42	1	13845	3	Y	4064	4055	0			54
							1	4	4470	9							
05	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	44	1	12076	3	Y	4167	4169	0			52
							4584	9									
06	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	32	1	14531	3	Y	4000	3988	0			64
							1	4	4400	9							
07	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	40	1	18713	3	Y	3198	3207	0			55
							1	4	3518	9							
08	19561	X	18710	-0-	-851	-0-	39	1	15518	3	Y	2865	2854	0			66
							1	4	3152	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

03	18631	X	15905	-0-	-2726	-0-	30	1	11954	3	Y	3563	3567	0			40
							2	4	3919	9							
04	18030	X	14834	-0-	-3196	-0-	33	1	10854	3	Y	3587	3580	0			47
							1	4	3946	9							
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	39	1	10669	3	Y	3968	3966	0			49
							4365	9									
06	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	30	1	13726	3	Y	3863	3850	0			62
							1	4	4249	9							
07	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	57	1	26703	3	Y	4124	4116	0			70
							2	4	4536	9							
*08	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	47	1	18535	3	Y	4307	4278	0			99
							1	4	4738	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

03	33294	X	27383	-0-	-5911	-0-	71	1	24511	3	Y	2512	2502	0			51
							38	4	2763	9							
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	58	1	26095	3	Y	2547	2560	0			38
							7	4	2802	9							
05	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	62	1	26008	3	Y	2664	2649	0			53
							11	4	2930	9							
06	26490	X	24688	-0-	-1802	-0-	60	1	22341	3	Y	2075	2076	0			52
							4	4	2283	9							
07	29915	X	24584	-0-	-5331	-0-	60	1	22020	3	Y	2268	2255	0			65
							9	4	2495	9							
08	29915	X	23226	-0-	-6689	-0-	61	1	20972	3	Y	1989	1996	0			58
							5	4	2188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	78	1	26943	3	Y	3093	3078	0			62
							42	4	3402	9							
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	55	1	24558	3	Y	2717	2738	0			41
							6	4	2989	9							
05	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	56	1	23406	3	Y	2420	2413	0			48
							10	4	2662	9							
06	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	56	1	20878	3	Y	1987	1986	0			49
							4	4	2186	9							
07	30473	X	22980	-0-	-7493	-0-	56	1	20605	3	Y	2101	2090	0			60
							8	4	2311	9							
08	30473	X	21728	-0-	-8745	-0-	57	1	19438	3	Y	2025	2026	0			59
							5	4	2228	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	87	1	33754	3	Y	640	669	0			28
							6	4	704	9							
04	43410	X	43410	-0-	-0-	-0-	82	1	42458	3	Y	789	797	0			20
							2	4	868	9							
05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	89	1	42710	3	Y	623	625	0			18
							1	4	685	9							
06	37909	X	37909	-0-	-0-	-0-	82	1	37084	3	Y	675	670	0			23
							743	9									
07	0	W	20575	-0-	20575	20575	49	1	19948	3	Y	525	529	0			19
							578	9									
08	0	W	21852	-0-	21852	42427	52	1	21106	3	Y	631	625	0			25
							694	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. (I) GAS 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	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	75	1	29145	3	Y	635	672	0			28
							5	4	699	9							
04	36755	X	36755	-0-	-0-	-0-	69	1	35630	3	Y	958	962	0			24
							2	4	1054	9							
05	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	86	1	41449	3	Y	733	736	0			21
							1	4	806	9							
06	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-	80	1	36533	3	Y	749	744	0			26
							1	4	824	9							
07	0	W	24784	-0-	24784	24784	60	1	24050	3	Y	612	615	0			23
							1	4	673	9							
08	0	W	24743	-0-	24743	49527	58	1	23820	3	Y	786	777	0			32
							865	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31248	X	24208	-0-	-7040	-0-	60	1	23444	3	Y	636	659	0	3	8	28
							4	4	700	9							
04	47274	X	47274	-0-	-0-	-0-	88	1	45369	3	Y	1650	1634	0	2	8	42
							2	4	1815	9							
05	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	86	1	41726	3	Y	923	938	0			27
							1	4	1015	9							
06	37427	X	37427	-0-	-0-	-0-	80	1	36431	3	Y	833	831	0			29
							916	9									
07	0	W	24732	-0-	24732	24732	59	1	23957	3	Y	651	656	0			24
							716	9									
08	0	W	24169	-0-	24169	48901	56	1	23186	3	Y	843	833	0			34
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 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
03	31527	X	29430	-0-	-2097	-0-	73	1	28619	3	Y	666	734	0			29
							5	4	733	9							
04	55418	X	55418	-0-	-0-	-0-	105	1	54068	3	Y	1130	1130	0			29
							2	4	1243	9							
05	52694	X	52694	-0-	-0-	-0-	107	1	51517	3	Y	971	972	0			28
							2	4	1068	9							
06	47062	X	47062	-0-	-0-	-0-	101	1	45873	3	Y	988	982	0			34
							1	4	1087	9							
07	0	W	29292	-0-	29292	29292	70	1	28351	3	Y	791	790	0	6	8	29
							1	4	870	9							
08	0	W	19582	-0-	19582	48874	46	1	18718	3	Y	744	743	0			30
							818	9									

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
03	19437	X	13682	-0-	-5755	-0-	277	1	11109	3	Y	2084	2076	0			43
							4	4	2292	9							
04	15780	X	11457	-0-	-4323	-0-	268	1	9571	3	Y	1469	1491	0			21
							2	4	1616	9							
05	14446	X	11070	-0-	-3376	-0-	272	1	9243	3	Y	1412	1399	0			34
							2	4	1553	9							
06	13980	X	8499	-0-	-5481	-0-	193	1	7246	3	Y	958	964	0			28
							6	4	1054	9							
07	13671	X	5501	-0-	-8170	-0-	115	1	4690	3	Y	629	637	0			20
							4	4	692	9							
08	13671	X	6963	-0-	-6708	-0-	150	1	6138	3	Y	613	621	0			12
							1	4	674	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
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	287	1	16607	3	Y	1616	1606	0			39
							2	4	1778	9							
04	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	240	1	12466	3	Y	1808	1790	0			57
							1	4	1989	9							
05	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	270	1	12812	3	Y	1232	1239	0			50
							1355	9									
06	12570	X	10650	-0-	-1920	-0-	202	1	9457	3	Y	900	907	0			43
							1	4	990	9							
07	18662	X	10125	-0-	-8537	-0-	198	1	8941	3	Y	896	900	0			39
							986	9									
08	18662	X	13172	-0-	-5490	-0-	261	1	11636	3	Y	1157	1159	0			37
							2	4	1273	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
03	21638	X	20320	-0-	-1318	-0-	36	1	14430	3	Y	5320	5316	0			59
							2	4	5852	9							
04	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	53	1	17451	3	Y	5657	5641	0			75
							2	4	6223	9							
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	50	1	13945	3	Y	3605	3635	0			45
							3966	9									
06	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	35	1	16184	3	Y	3127	3122	0			50
							1	4	3440	9							
07	24521	X	17389	-0-	-7132	-0-	30	1	13999	3	Y	3054	3052	0			52
							1	4	3359	9							
08	24521	X	19301	-0-	-5220	-0-	41	1	16177	3	Y	2802	2790	0			64
							1	4	3082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	44	1	17287	3	Y	606	638	0			27
							3	4	667	9							
04	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	65	1	33567	3	Y	864	869	0			22
							1	4	950	9							
05	37415	X	37415	-0-	-0-	-0-	75	1	36122	3	Y	1106	1096	0			32
							1	4	1217	9							
06	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	79	1	35996	3	Y	738	745	0			25
							1	4	812	9							
07	0	W	23386	-0-	23386	23386	55	1	22486	3	Y	768	765	0			28
							845	9									
08	0	W	23161	-0-	23161	46547	55	1	22314	3	Y	720	719	0			29
							792	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

03	16802	X	12963	-0-	-3839	-0-	191	1	11051	3	Y	1564	1567	0			37
							1	4	1720	9							
04	16260	X	15340	-0-	-920	-0-	255	1	13208	3	Y	1705	1689	0			53
							1	4	1876	9							
05	16802	X	16404	-0-	-398	-0-	306	1	14490	3	Y	1461	1455	0			59
							1	4	1607	9							
06	16260	X	6004	-0-	-10256	-0-	105	1	4908	3	Y	901	917	0			43
							991	9									
07	22103	X	15465	-0-	-6638	-0-	309	1	13900	3	Y	1141	1134	0			50
							1	4	1255	9							
08	16399	X	12772	-0-	-3627	-0-	255	1	11369	3	Y	1042	1059	0			33
							2	4	1146	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

03	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	53	1	18327	3	Y	2683	2669	0			54
							29	4	2951	9							
04	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	40	1	17950	3	Y	2663	2677	0			40
							5	4	2929	9							
05	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	44	1	18172	3	Y	2440	2432	0			48
							8	4	2684	9							
06	20670	X	18618	-0-	-2052	-0-	43	1	16175	3	Y	2179	2173	0			54
							3	4	2397	9							
07	20832	X	19026	-0-	-1806	-0-	45	1	16434	3	Y	2309	2297	0			66
							7	4	2540	9							
08	20832	X	17660	-0-	-3172	-0-	45	1	15327	3	Y	2076	2081	0			61
							4	4	2284	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

03	32240	X	16791	-0-	-15449	-0-	39	1	13378	3	Y	3048	3033	0			61
							21	4	3353	9							
04	28170	X	14057	-0-	-14113	-0-	26	1	11660	3	Y	2153	2182	0			32
							3	4	2368	9							
05	29109	X	20119	-0-	-8990	-0-	42	1	17487	3	Y	2347	2332	0			47
							8	4	2582	9							
06	27480	X	21161	-0-	-6319	-0-	50	1	18869	3	Y	2035	2031	0			51
							3	4	2239	9							
07	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	50	1	18153	3	Y	2124	2114	0			61
							7	4	2336	9							
*08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	52	1	17647	3	Y	2170	2168	0			63
							4	4	2387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791 X	18962	-0-	-10829	-0-	48	1	16704	3	Y	1985	1977	0			40
						26	4	2184	9							
04	28830 X	18775	-0-	-10055	-0-	38	1	16921	3	Y	1647	1662	0			25
						4	4	1812	9							
05	26443 X	16927	-0-	-9516	-0-	35	1	14486	3	Y	2182	2164	0			43
						6	4	2400	9							
06	23550 X	16731	-0-	-6819	-0-	39	1	14598	3	Y	1901	1897	0			47
						3	4	2091	9							
07	21142 X	15445	-0-	-5697	-0-	37	1	13707	3	Y	1541	1544	0			44
						6	4	1695	9							
08	19406 X	13791	-0-	-5615	-0-	35	1	12105	3	Y	1498	1498	0			44
						3	4	1648	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

03	0 W	6650	-0-	6650	397975	139	1	3745	3	Y	2514	2533	0			64
						1	4	2765	9							
04	0 W	8319	-0-	8319	406294	160	1	4260	3	Y	3544	3530	0			78
						1	4	3898	9							
05	413814 X	7520	-0-	-406294	-0-	142	1	3901	3	Y	3159	3171	0			66
						2	4	3475	9							
06	11400 X	5184	-0-	-6216	-0-	65	1	1988	3	Y	2846	2411	0	453	1	48
						3131	9									
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	3274	3291	0			31
						13	4	3601	9							
*08	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	91	1	5591	3	Y	3022	3027	0			26
						4	4	3324	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

03	31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	74	1	25464	3	Y	5001	4973	0			101
						40	4	5501	9							
04	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	58	1	25610	3	Y	4540	4573	0			68
						6	4	4994	9							
05	28493 X	28493	-0-	-0-	-0-	57	1	23621	3	Y	4367	4348	0			87
						11	4	4804	9							
06	28200 X	25207	-0-	-2993	-0-	55	1	20814	3	Y	3940	3929	0			98
						4	4	4334	9							
07	28892 X	23462	-0-	-5430	-0-	52	1	19277	3	Y	3750	3741	0			107
						8	4	4125	9							
08	28892 X	21312	-0-	-7580	-0-	51	1	17527	3	Y	3391	3399	0			99
						4	4	3730	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

03	24056 X	21019	-0-	-3037	-0-	42	1	17004	3	Y	3610	3609	0			40
						2	4	3971	9							
04	23280 X	15693	-0-	-7587	-0-	36	1	11865	3	Y	3446	3440	0			46
						1	4	3791	9							
05	22010 X	15588	-0-	-6422	-0-	42	1	11525	3	Y	3655	3656	0			45
						4021	9									
06	20340 X	19179	-0-	-1161	-0-	32	1	14673	3	Y	4066	4046	0			65
						1	4	4473	9							
07	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	43	1	20218	3	Y	3107	3119	0			53
						2	4	3418	9							
*08	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	45	1	17616	3	Y	2705	2696	0			62
						1	4	2976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744 X	31434	-0-	-310	-0-	64	1	25819	3	Y	5044	5074	0			56
						3	4	5548	9							
04	30720 X	26913	-0-	-3807	-0-	66	1	21609	3	Y	4760	4753	0			63
						2	4	5236	9							
05	31744 X	27261	-0-	-4483	-0-	78	1	21442	3	Y	5218	5216	0			65
						1	4	5740	9							
06	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	64	1	29231	3	Y	5102	5086	0			81
						2	4	5612	9							
07	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	63	1	29884	3	Y	4594	4597	0			78
						2	4	5053	9							
*08	35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	77	1	30423	3	Y	4311	4290	0			99
						3	4	4742	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

03	42315 X	13502	-0-	-28813	-0-	44	1	3405	2	Y	289	324	0			36
						9733	3	2	4							
04	40950 X	6370	-0-	-34580	-0-	7	1	2933	2	Y	378	404	0			10
						3014	3	416	9							
05	42315 X	8771	-0-	-33544	-0-	9	1	4032	2	Y	590	583	0			17
						4080	3	1	4							
06	22890 X	9177	-0-	-13713	-0-	10	1	4148	2	Y	510	515	0			12
						4458	3	561	9							
07	20584 X	9083	-0-	-11501	-0-	10	1	4178	2	Y	437	436	0			13
						4414	3	481	9							
*08	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	38	1	16686	3	Y	427	422	0			18
						3	4	470	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

03	30442 X	16263	-0-	-14179	-0-	53	1	4098	2	Y	359	400	0			44
						11715	3	2	4							
04	29460 X	9192	-0-	-20268	-0-	9	1	4198	2	Y	610	638	0			16
						4314	3	671	9							
05	26505 X	13161	-0-	-13344	-0-	14	1	6102	2	Y	790	783	0			23
						6174	3	2	4							
06	25650 X	19362	-0-	-6288	-0-	21	1	8835	2	Y	920	921	0			22
						9494	3	1012	9							
07	26505 X	18411	-0-	-8094	-0-	20	1	8600	2	Y	641	644	0			19
						9086	3	705	9							
*08	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	67	1	29584	3	Y	599	593	0			25
						5	4	659	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

03	31806 X	15188	-0-	-16618	-0-	49	1	3828	2	Y	335	374	0			41
						10940	3	2	4							
04	30780 X	8573	-0-	-22207	-0-	9	1	3992	2	Y	427	457	0			11
						4102	3	470	9							
05	24862 X	9383	-0-	-15479	-0-	10	1	4335	2	Y	591	585	0			17
						4387	3	1	4							
06	24060 X	9124	-0-	-14936	-0-	10	1	4129	2	Y	499	504	0			12
						4436	3	549	9							
07	24862 X	8758	-0-	-16104	-0-	9	1	4019	2	Y	440	439	0			13
						4246	3	484	9							
*08	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	36	1	15860	3	Y	439	434	0			18
						3	4	483	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13392 X	8066	-0-	-5326	-0-	26	1	2003	2	Y	281	303	0			35
						5727	3	1	4							
04	12960 X	5721	-0-	-7239	-0-	6	1	2604	2	Y	396	421	0			10
						2675	3	436	9							
05	12803 X	6832	-0-	-5971	-0-	7	1	3107	2	Y	520	515	0			15
						3145	3	1	4							
06	11970 X	7364	-0-	-4606	-0-	8	1	3307	2	Y	450	454	0			11
						3554	3	495	9							
07	12369 X	7618	-0-	-4751	-0-	8	1	3499	2	Y	376	376	0			11
						3697	3	414	9							
*08	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	35	1	15007	3	Y	384	379	0			16
						2	4	422	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

03	39649 X	20238	-0-	-19411	-0-	118	1	17122	3	Y	2723	2729	0			85
						3	4	2995	9							
04	35190 X	26598	-0-	-8592	-0-	95	1	23195	3	Y	2987	2992	0			80
						22	4	3286	9							
05	28396 X	22424	-0-	-5972	-0-	110	1	19282	3	Y	2749	2719	0			110
						8	4	3024	9							
06	27480 X	25114	-0-	-2366	-0-	94	1	22097	3	Y	2650	2686	0			74
						8	4	2915	9							
07	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	104	1	29209	3	Y	3582	3595	0			61
						20	4	3940	9							
*08	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	98	1	29024	3	Y	3453	3449	0			65
						2	4	3798	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3	1	1475	2	Y	470	458	0			12
						1516	3	517	9							
05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	2	Y	705	697	0			20
						2391	3	1	4							
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	7	1	3044	2	Y	596	602	0			14
						3271	3	656	9							
07	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	8	1	3481	2	Y	538	536	0			16
						3677	3	592	9							
*08	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	37	1	16237	3	Y	583	574	0			25
						3	4	641	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

03	37603 X	25392	-0-	-12211	-0-	149	1	21712	3	Y	3206	3193	0			100
						4	4	3527	9							
04	32520 X	29857	-0-	-2663	-0-	105	1	25860	3	Y	3516	3522	0			94
						24	4	3868	9							
05	27094 X	22711	-0-	-4383	-0-	112	1	19569	3	Y	2747	2731	0			110
						8	4	3022	9							
06	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	95	1	22412	3	Y	2687	2722	0			75
						8	4	2956	9							
07	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	104	1	28979	3	Y	3072	3094	0			53
						20	4	3379	9							
*08	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	98	1	28798	3	Y	3508	3495	0			66
						2	4	3859	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	43648	X	35473	-0-	-8175	-0-	185	1	30116	3	Y	4701	4720	0			99
							1	4	5171	9							
04	40830	X	32004	-0-	-8826	-0-	171	1	26985	3	Y	4407	4401	0			105
							4848	9									
05	42191	X	31902	-0-	-10289	-0-	206	1	27279	3	Y	4014	3964	0			155
							2	4	4415	9							
06	37140	X	27387	-0-	-9753	-0-	193	1	23081	3	Y	3738	3792	0			101
							1	4	4112	9							
07	32612	X	30184	-0-	-2428	-0-	213	1	25433	3	Y	4121	4103	0			119
							5	4	4533	9							
08	32612	X	27751	-0-	-4861	-0-	207	1	23208	3	Y	3939	3927	0			131
							3	4	4333	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54467	X	42507	-0-	-11960	-0-	228	1	36959	3	Y	4835	4858	0			101
							1	4	5319	9							
04	52470	X	40256	-0-	-12214	-0-	222	1	35085	3	Y	4499	4493	0			107
							4949	9									
05	51243	X	36313	-0-	-14930	-0-	238	1	31493	3	Y	4164	4110	0			161
							2	4	4580	9							
06	45630	X	28314	-0-	-17316	-0-	202	1	24164	3	Y	3588	3652	0			97
							1	4	3947	9							
07	39122	X	28921	-0-	-10201	-0-	209	1	24862	3	Y	3496	3492	0			101
							4	4	3846	9							
08	39122	X	27917	-0-	-11205	-0-	213	1	23899	3	Y	3456	3442	0			115
							3	4	3802	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. (I) GAS 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	35929	X	24022	-0-	-11907	-0-	144	1	20962	3	Y	2647	2636	0			83
							4	4	2912	9							
04	30090	X	24423	-0-	-5667	-0-	85	1	20933	3	Y	3077	3077	0			83
							20	4	3385	9							
05	29388	X	23329	-0-	-6059	-0-	120	1	21013	3	Y	1988	1992	0			79
							9	4	2187	9							
06	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	102	1	23998	3	Y	2656	2661	0			74
							8	4	2922	9							
07	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	80	1	22266	3	Y	2891	2916	0			49
							15	4	3180	9							
08	25234	X	23034	-0-	-2200	-0-	72	1	21365	3	Y	1451	1473	0			27
							1	4	1596	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. (I) GAS 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	38719	X	20551	-0-	-18168	-0-	121	1	17687	3	Y	2491	2481	0			78
							3	4	2740	9							
04	31470	X	26536	-0-	-4934	-0-	95	1	23348	3	Y	2792	2795	0			75
							22	4	3071	9							
05	24707	X	20323	-0-	-4384	-0-	104	1	18194	3	Y	1834	1836	0			73
							8	4	2017	9							
06	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	108	1	25489	3	Y	2671	2670	0			74
							9	4	2938	9							
07	34921	X	34921	-0-	-0-	-0-	112	1	31296	3	Y	3174	3194	0			54
							22	4	3491	9							
*08	37072	X	37072	-0-	-0-	-0-	113	1	33441	3	Y	3196	3190	0			60
							2	4	3516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34100 X	21540	-0-	-12560	-0-	130	1	18961	3	Y	2224	2218	0			70
						3	4	2446	9							
04	31110 X	24999	-0-	-6111	-0-	90	1	22168	3	Y	2473	2477	0			66
						21	4	2720	9							
05	27683 X	21839	-0-	-5844	-0-	114	1	19956	3	Y	1600	1602	0			64
						9	4	1760	9							
06	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	105	1	24657	3	Y	2184	2187	0			61
						9	4	2402	9							
07	31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	102	1	28611	3	Y	2468	2487	0			42
						20	4	2715	9							
*08	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	94	1	27792	3	Y	2204	2204	0			42
						2	4	2424	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

03	49352 X	40278	-0-	-9074	-0-	126	1	35925	3	Y	3843	3832	0			162
						4227	9									
04	46230 X	37127	-0-	-9103	-0-	129	1	33145	3	Y	3503	3510	0			155
						3853	9									
05	45074 X	37481	-0-	-7593	-0-	137	1	33341	3	Y	3639	3581	0			213
						4003	9									
06	42090 X	34981	-0-	-7109	-0-	137	1	31460	3	Y	3076	3124	0			165
						3384	9									
07	40331 X	35037	-0-	-5294	-0-	147	1	31355	3	Y	3214	3172	0			207
						3535	9									
08	40269 X	33910	-0-	-6359	-0-	151	1	30436	3	Y	3021	3069	0			159
						3323	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

03	42780 X	32259	-0-	-10521	-0-	101	1	28935	3	Y	2930	2920	0			124
						3223	9									
04	38100 X	29897	-0-	-8203	-0-	105	1	26891	3	Y	2637	2644	0			117
						2901	9									
05	38006 X	29967	-0-	-8039	-0-	110	1	26840	3	Y	2743	2699	0			161
						3017	9									
06	34800 X	27672	-0-	-7128	-0-	109	1	25081	3	Y	2256	2296	0			121
						2482	9									
07	34069 X	27005	-0-	-7064	-0-	114	1	24355	3	Y	2305	2278	0			148
						2536	9									
08	32271 X	26519	-0-	-5752	-0-	118	1	23928	3	Y	2248	2278	0			118
						2473	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

03	46097 X	36616	-0-	-9481	-0-	116	1	32960	3	Y	3218	3211	0			136
						3540	9									
04	39240 X	32959	-0-	-6281	-0-	116	1	29727	3	Y	2833	2844	0			125
						3116	9									
05	40548 X	31895	-0-	-8653	-0-	118	1	28687	3	Y	2809	2769	0			165
						3090	9									
06	39240 X	30646	-0-	-8594	-0-	120	1	27737	3	Y	2535	2564	0			136
						2789	9									
07	37045 X	30506	-0-	-6539	-0-	129	1	27585	3	Y	2538	2511	0			163
						2792	9									
08	36611 X	29196	-0-	-7415	-0-	131	1	26392	3	Y	2430	2465	0			128
						2673	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	39432 X	24539	-0-	-14893	-0-	145	1	21072	3	Y	3016	3006	0			94
						4	4	3318	9							
04	31950 X	28016	-0-	-3934	-0-	99	1	24183	3	Y	3374	3377	0			91
						23	4	3711	9							
05	27280 X	22395	-0-	-4885	-0-	111	1	19386	3	Y	2627	2613	0			105
						8	4	2890	9							
06	25200 X	24686	-0-	-514	-0-	92	1	21749	3	Y	2579	2612	0			72
						8	4	2837	9							
07	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	101	1	28370	3	Y	2876	2899	0			49
						20	4	3164	9							
08	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

03	44640 X	32243	-0-	-12397	-0-	101	1	28909	3	Y	2939	2931	0			124
						3233	9									
04	40110 X	30001	-0-	-10109	-0-	105	1	26917	3	Y	2708	2712	0			120
						2979	9									
05	38130 X	30111	-0-	-8019	-0-	110	1	26930	3	Y	2792	2748	0			164
						3071	9									
06	34740 X	27726	-0-	-7014	-0-	109	1	25033	3	Y	2349	2387	0			126
						2584	9									
07	34038 X	27758	-0-	-6280	-0-	117	1	24939	3	Y	2456	2424	0			158
						2702	9									
08	32240 X	26347	-0-	-5893	-0-	117	1	23702	3	Y	2298	2335	0			121
						2528	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

03	44268 X	31924	-0-	-12344	-0-	79	1	29091	3	Y	2485	2474	1			76
						20	4	2734	9							
04	40770 X	32538	-0-	-8232	-0-	87	1	29285	3	Y	2870	2894	1			52
						9	4	3157	9							
05	42129 X	31561	-0-	-10568	-0-	77	1	28485	3	Y	2723	2721	1			54
						4	4	2995	9							
06	39180 X	25884	-0-	-13296	-0-	65	1	23673	3	Y	1949	1966	1			37
						2	4	2144	9							
07	37355 X	27098	-0-	-10257	-0-	68	1	25199	3	Y	1664	1660	1			41
						1	4	1830	9							
08	33635 X	25003	-0-	-8632	-0-	65	1	23207	3	Y	1573	1551	1			63
						1	4	1730	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

03	43059 X	33853	-0-	-9206	-0-	83	1	30608	3	Y	2855	2842	1			87
						21	4	3141	9							
04	40350 X	34339	-0-	-6011	-0-	93	1	31285	3	Y	2683	2721	1			49
						10	4	2951	9							
05	41695 X	35226	-0-	-6469	-0-	86	1	31847	3	Y	2990	2979	1			60
						4	4	3289	9							
06	39210 X	34494	-0-	-4716	-0-	85	1	31240	3	Y	2878	2883	1			55
						3	4	3166	9							
07	37851 X	35266	-0-	-2585	-0-	86	1	31861	3	Y	3016	2997	1			74
						1	4	3318	9							
08	35495 X	32419	-0-	-3076	-0-	82	1	29375	3	Y	2692	2658	1			108
						1	4	2961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	50685 X	35400	-0-	-15285	-0-	87	1	32245	3	Y	2768	2760	1			84
						23	4	3045	9							
04	44730 X	35683	-0-	-9047	-0-	95	1	32131	3	Y	3134	3161	1			57
						10	4	3447	9							
05	46221 X	37493	-0-	-8728	-0-	90	1	33652	3	Y	3406	3395	1			68
						4	4	3747	9							
06	41670 X	34837	-0-	-6833	-0-	87	1	31804	3	Y	2675	2692	1			51
						3	4	2943	9							
07	41354 X	34917	-0-	-6437	-0-	86	1	31932	3	Y	2634	2621	1			64
						2	4	2897	9							
08	37479 X	32584	-0-	-4895	-0-	84	1	29871	3	Y	2388	2356	1			96
						2	4	2627	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49848 X	34623	-0-	-15225	-0-	84	1	31233	3	Y	2985	2975	1			91
						22	4	3284	9							
04	46560 X	38249	-0-	-8311	-0-	104	1	35025	3	Y	2826	2866	1			51
						11	4	3109	9							
05	48112 X	37006	-0-	-11106	-0-	90	1	33526	3	Y	3078	3068	1			61
						4	4	3386	9							
06	46560 X	30661	-0-	-15899	-0-	75	1	27349	3	Y	2940	2945	1			56
						3	4	3234	9							
07	43679 X	34525	-0-	-9154	-0-	85	1	31399	3	Y	2763	2751	1			68
						2	4	3039	9							
08	39525 X	37449	-0-	-2076	-0-	96	1	34196	3	Y	2868	2821	1			115
						2	4	3155	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. (I) GAS 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	46748 X	33670	-0-	-13078	-0-	83	1	30816	3	Y	2500	2491	1			76
						21	4	2750	9							
04	45240 X	33303	-0-	-11937	-0-	91	1	30686	3	Y	2288	2323	1			41
						9	4	2517	9							
05	46748 X	33940	-0-	-12808	-0-	83	1	31085	3	Y	2516	2507	1			50
						4	4	2768	9							
06	36750 X	32963	-0-	-3787	-0-	83	1	30250	3	Y	2388	2393	1			45
						3	4	2627	9							
07	37975 X	32962	-0-	-5013	-0-	82	1	30219	3	Y	2417	2403	1			59
						2	4	2659	9							
08	34410 X	30531	-0-	-3879	-0-	78	1	27996	3	Y	2232	2201	1			90
						2	4	2455	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. (I) GAS 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	53010 X	39326	-0-	-13684	-0-	96	1	35360	3	Y	3495	3481	1			107
						25	4	3845	9							
04	51300 X	40636	-0-	-10664	-0-	110	1	37109	3	Y	3096	3147	1			56
						11	4	3406	9							
05	50437 X	42496	-0-	-7941	-0-	104	1	38643	3	Y	3404	3392	1			68
						5	4	3744	9							
06	48810 X	40889	-0-	-7921	-0-	101	1	37088	3	Y	3360	3364	1			64
						4	4	3696	9							
07	48484 X	40186	-0-	-8298	-0-	99	1	36468	3	Y	3288	3272	1			80
						2	4	3617	9							
08	42501 X	37682	-0-	-4819	-0-	95	1	34014	3	Y	3246	3196	1			130
						2	4	3571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42160	X	27097	-0-	-15063	-0-	163	1	23740	3	Y	2900	2886	0			91
							4	4	3190	9							
04	37860	X	32580	-0-	-5280	-0-	117	1	28778	3	Y	3325	3327	0			89
							27	4	3658	9							
05	33542	X	26965	-0-	-6577	-0-	140	1	24449	3	Y	2151	2154	0			86
							10	4	2366	9							
06	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	128	1	30097	3	Y	2902	2907	0			81
							11	4	3192	9							
07	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	130	1	36478	3	Y	3336	3360	0			57
							25	4	3670	9							
*08	38582	X	38582	-0-	-0-	-0-	120	1	35267	3	Y	2903	2905	0			55
							2	4	3193	9							

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
03	13547	X	10582	-0-	-2965	-0-	153	1	8853	3	Y	1432	1421	0			34
							1	4	1575	9							
04	13110	X	9506	-0-	-3604	-0-	157	1	8106	3	Y	1129	1128	0			35
							1	4	1242	9							
05	13175	X	10480	-0-	-2695	-0-	193	1	9144	3	Y	1039	1032	0			42
							1143	9									
06	11280	X	8893	-0-	-2387	-0-	164	1	7678	3	Y	955	951	0			46
							1051	9									
07	11656	X	5319	-0-	-6337	-0-	96	1	4333	3	Y	809	820	0			35
							890	9									
08	10571	X	5051	-0-	-5520	-0-	93	1	4130	3	Y	752	763	0			24
							1	4	827	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
03	41943	X	33004	-0-	-8939	-0-	92	1	25300	3	Y	6916	6869	0	33	8	67
							4	4	7608	9							
04	36330	X	15684	-0-	-20646	-0-	57	1	11664	3	Y	3603	3607	0	23	8	40
							3963	9									
05	35681	X	7848	-0-	-27833	-0-	33	1	5275	3	Y	2309	2317	0			32
							2540	9									
06	34530	X	24704	-0-	-9826	-0-	134	1	21054	3	Y	3196	3167	0			61
							3516	9									
07	28644	X	13354	-0-	-15290	-0-	82	1	10098	3	Y	2885	2891	0			55
							3174	9									
08	28644	X	12139	-0-	-16505	-0-	74	1	8935	3	Y	2845	2846	0			54
							3130	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
03	0	W	23910	-0-	23910	427043	48	1	19158	3	Y	4274	4269	0			47
							3	4	4701	9							
04	0	W	18456	-0-	18456	445499	43	1	13909	3	Y	4094	4087	0			54
							1	4	4503	9							
05	0	W	16821	-0-	16821	462320	47	1	13059	3	Y	3377	3389	0			42
							3715	9									
06	482082	X	19762	-0-	-462320	-0-	35	1	15922	3	Y	3458	3445	0			55
							1	4	3804	9							
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	28	1	13231	3	Y	4143	4127	0			71
							1	4	4557	9							
*08	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	40	1	15867	3	Y	3788	3772	0			87
							1	4	4167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018 X	19955	-0-	-1063	-0-	43	1	17165	3	Y	2495	2496	0			28
						2	4	2745	9							
04	20340 X	14697	-0-	-5643	-0-	38	1	12429	3	Y	2026	2027	0			27
						1	4	2229	9							
05	18414 X	622	-0-	-17792	-0-	1	1	232	3	Y	354	377	0			4
						389	9									
06	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	146	148	0			2
07	17794 X	13581	-0-	-4213	-0-	23	1	10849	3	Y	2462	2422	0			42
						1	4	2708	9							
*08	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	46	1	18228	3	Y	3553	3513	0			82
						2	4	3908	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

03	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	45	1	17930	3	Y	6896	6888	0			77
						2	4	7586	9							
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	41	1	13273	3	Y	3680	3708	0			49
						1	4	4048	9							
05	17670 X	16013	-0-	-1657	-0-	41	1	11261	3	Y	4283	4279	0			53
						4711	9									
06	24750 X	19757	-0-	-4993	-0-	32	1	14614	3	Y	4645	4624	0			74
						1	4	5110	9							
07	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	37	1	17263	3	Y	3816	3825	0			65
						1	4	4198	9							
*08	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	40	1	15779	3	Y	2895	2893	0			67
						1	4	3185	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

03	43524 X	28725	-0-	-14799	-0-	82	1	22622	3	Y	5471	5432	0	33	8	53
						3	4	6018	9							
04	41610 X	13561	-0-	-28049	-0-	51	1	10327	3	Y	2894	2892	0	23	8	32
						3183	9									
05	42997 X	11907	-0-	-31090	-0-	51	1	8308	3	Y	3225	3212	0			45
						3548	9									
06	41610 X	26334	-0-	-15276	-0-	129	1	20248	3	Y	5415	5357	0			103
						5957	9									
07	26939 X	17664	-0-	-9275	-0-	121	1	14874	3	Y	2426	2482	0			47
						2669	9									
08	26939 X	14236	-0-	-12703	-0-	96	1	11485	3	Y	2414	2415	0			46
						2655	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

03	37014 X	20193	-0-	-16821	-0-	119	1	17402	3	Y	2426	2415	0			76
						3	4	2669	9							
04	30450 X	25110	-0-	-5340	-0-	90	1	22046	3	Y	2685	2689	0			72
						20	4	2954	9							
05	26846 X	19883	-0-	-6963	-0-	99	1	17355	3	Y	2201	2185	0			88
						8	4	2421	9							
06	23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	87	1	20506	3	Y	2694	2707	0			75
						7	4	2963	9							
07	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	92	1	25573	3	Y	2711	2740	0			46
						18	4	2982	9							
*08	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	84	1	24822	3	Y	2624	2620	0			50
						1	4	2886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28365	X	26603	-0-	-1762	-0-	142	1	23037	3	Y	3113	3134	0			65
							3424	9									
04	27450	X	26508	-0-	-942	-0-	145	1	23031	3	Y	3029	3022	0			72
							3332	9									
05	28365	X	23956	-0-	-4409	-0-	158	1	20935	3	Y	2602	2573	0			101
							1	4	2862	9							
06	27450	X	22651	-0-	-4799	-0-	164	1	19573	3	Y	2649	2678	0			72
							2914	9									
07	26288	X	21808	-0-	-4480	-0-	158	1	18846	3	Y	2545	2544	0			73
							4	4	2800	9							
08	26288	X	20297	-0-	-5991	-0-	157	1	17527	3	Y	2374	2368	0			79
							2	4	2611	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

03	38440	X	22717	-0-	-15723	-0-	136	1	19862	3	Y	2468	2466	0			77
							4	4	2715	9							
04	37200	X	28902	-0-	-8298	-0-	105	1	25637	3	Y	2851	2851	0			77
							24	4	3136	9							
05	31372	X	20392	-0-	-10980	-0-	101	1	17743	3	Y	2309	2294	0			92
							8	4	2540	9							
06	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	93	1	21715	3	Y	2866	2878	0			80
							7	4	3153	9							
07	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	115	1	32093	3	Y	2862	2893	0			49
							22	4	3148	9							
*08	33733	X	33733	-0-	-0-	-0-	104	1	30550	3	Y	2797	2793	0			53
							2	4	3077	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	43	1	17257	3	Y	2242	2239	0			25
							2	4	2466	9							
04	17910	X	14078	-0-	-3832	-0-	36	1	11698	3	Y	2130	2127	0			28
							1	4	2343	9							
05	18507	X	12222	-0-	-6285	-0-	37	1	10303	3	Y	1711	1718	0			21
							1882	9									
06	19140	X	15313	-0-	-3827	-0-	27	1	12571	3	Y	2467	2449	0			39
							1	4	2714	9							
07	17670	X	13958	-0-	-3712	-0-	25	1	11788	3	Y	1949	1955	0			33
							1	4	2144	9							
08	17670	X	14084	-0-	-3586	-0-	31	1	11981	3	Y	1883	1873	0			43
							1	4	2071	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

03	21948	X	21204	-0-	-744	-0-	45	1	18111	3	Y	2768	2766	0			31
							3	4	3045	9							
04	21240	X	15335	-0-	-5905	-0-	39	1	12886	3	Y	2190	2192	0			29
							1	4	2409	9							
05	21948	X	12828	-0-	-9120	-0-	41	1	11217	3	Y	1427	1438	0			18
							1570	9									
06	20970	X	13678	-0-	-7292	-0-	27	1	12565	3	Y	987	989	0			16
							1086	9									
07	18569	X	12645	-0-	-5924	-0-	24	1	11005	3	Y	1468	1459	0			25
							1	4	1615	9							
08	18569	X	14025	-0-	-4544	-0-	32	1	12367	3	Y	1477	1468	0			34
							1	4	1625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949 X	16283	-0-	-1666	-0-	106	1	14651	3	Y	1385	1403	0			69
						2	4	1524	9							
04	17370 X	13060	-0-	-4310	-0-	85	1	10474	3	Y	2272	2243	0			98
						2	4	2499	9							
05	13144 X	11625	-0-	-1519	-0-	87	1	9796	3	Y	1583	1553	0			128
						1	4	1741	9							
06	15750 X	2602	-0-	-13148	-0-	19	1	1864	3	Y	654	748	0			34
						719	9									
07	16275 X	10325	-0-	-5950	-0-	93	1	8928	3	Y	1185	1168	0			51
						1304	9									
08	16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	73	1	7602	3	Y	828	833	0			46
						911	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	99	1	13639	3	Y	1704	1684	0			85
						2	4	1874	9							
04	17910 X	10937	-0-	-6973	-0-	76	1	9376	3	Y	1348	1375	0			58
						2	4	1483	9							
05	18507 X	4818	-0-	-13689	-0-	35	1	3968	3	Y	741	739	0			60
						815	9									
06	17910 X	2385	-0-	-15525	-0-	18	1	1690	3	Y	615	643	0			32
						677	9									
07	15624 X	4564	-0-	-11060	-0-	39	1	3785	3	Y	673	676	0			29
						740	9									
08	15624 X	4080	-0-	-11544	-0-	33	1	3466	3	Y	528	527	0			30
						581	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

03	17763 X	16465	-0-	-1298	-0-	255	1	13320	3	Y	2626	2648	1			74
						1	4	2889	9							
04	17190 X	13557	-0-	-3633	-0-	197	1	10745	3	Y	2377	2380	1			71
						2615	9									
05	17763 X	13552	-0-	-4211	-0-	203	1	10623	3	Y	2477	2454	1			94
						1	4	2725	9							
06	17190 X	12098	-0-	-5092	-0-	202	1	9421	3	Y	2245	2273	1			66
						5	4	2470	9							
07	14787 X	11959	-0-	-2828	-0-	201	1	9388	3	Y	2154	2107	1			113
						1	4	2369	9							
08	14787 X	11092	-0-	-3695	-0-	206	1	8663	3	Y	2021	2040	1			94
						2223	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

03	44981 X	29258	-0-	-15723	-0-	83	1	22837	3	Y	5759	5746	0			56
						3	4	6335	9							
04	35700 X	28337	-0-	-7363	-0-	112	1	22966	3	Y	4781	4784	0			53
						5259	9									
05	34627 X	24729	-0-	-9898	-0-	131	1	21432	3	Y	2877	2890	0			40
						1	4	3165	9							
06	33330 X	19901	-0-	-13429	-0-	108	1	16995	3	Y	2544	2535	0			49
						2798	9									
07	30938 X	18768	-0-	-12170	-0-	129	1	15955	3	Y	2440	2442	0			47
						2684	9									
08	29295 X	18570	-0-	-10725	-0-	130	1	15670	3	Y	2518	2517	0			48
						2770	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	74	1	24936	3	Y	4972	4955	0			170
						5469	9									
04	26790 X	20986	-0-	-5804	-0-	45	1	16822	3	Y	3741	3739	0	8	8	164
						4	4	4115	9							
05	27683 X	24131	-0-	-3552	-0-	61	1	20834	3	Y	2941	2959	0			146
						1	4	3235	9							
06	26790 X	22993	-0-	-3797	-0-	57	1	20054	3	Y	2619	2601	0			164
						1	4	2881	9							
07	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	67	1	25445	3	Y	3253	3178	0			239
						3	4	3578	9							
*08	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	80	1	29181	3	Y	3099	3045	0			293
						19	4	3409	9							

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
03	30135 X	30135	-0-	-0-	-0-	70	1	23257	3	Y	6189	6142	0			212
						6808	9									
04	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	69	1	25495	3	Y	5350	5327	0			235
						6	4	5885	9							
05	29047 X	28517	-0-	-530	-0-	69	1	23500	3	Y	4498	4510	0			223
						4948	9									
06	28110 X	20701	-0-	-7409	-0-	50	1	17303	3	Y	3044	3076	0			191
						3348	9									
07	27838 X	4116	-0-	-23722	-0-	5	1	1897	3	Y	2013	2056	0			148
						2214	9									
08	27838 X	4855	-0-	-22983	-0-	8	1	2856	3	Y	1808	1785	0			171
						2	4	1989	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
03	17143 X	14401	-0-	-2742	-0-	86	1	11889	3	Y	2204	2192	0			110
						2	4	2424	9							
04	16590 X	11440	-0-	-5150	-0-	80	1	9826	3	Y	1393	1440	0	3	8	60
						2	4	1532	9							
05	17143 X	9314	-0-	-7829	-0-	68	1	7594	3	Y	1502	1441	0			121
						1652	9									
06	13950 X	4494	-0-	-9456	-0-	34	1	3206	3	Y	1140	1202	0			59
						1254	9									
07	14415 X	8229	-0-	-6186	-0-	73	1	7024	3	Y	1029	1043	0			45
						1132	9									
08	14415 X	8410	-0-	-6005	-0-	64	1	6634	3	Y	1556	1514	0			87
						1712	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
03	15996 X	5277	-0-	-10719	-0-	24	1	3299	3	Y	1776	1779	0			88
						1954	9									
04	15480 X	11155	-0-	-4325	-0-	76	1	9296	3	Y	1620	1638	0			70
						1	4	1782	9							
05	15996 X	12962	-0-	-3034	-0-	103	1	11534	3	Y	1204	1177	0			97
						1	4	1324	9							
06	15480 X	6669	-0-	-8811	-0-	55	1	5239	3	Y	1250	1283	0			64
						1375	9									
07	11532 X	10559	-0-	-973	-0-	98	1	9429	3	Y	938	961	0			41
						1032	9									
08	12958 X	9848	-0-	-3110	-0-	79	1	8295	3	Y	1340	1306	0			75
						1474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	75	1	10352	3	Y	1288	1297	0			64
							1	4	1417	9							
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	79	1	9761	3	Y	884	910	0			38
							972	9									
05	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	78	1	8694	3	Y	1111	1059	0			90
							1	4	1222	9							
06	10140	X	5347	-0-	-4793	-0-	42	1	4067	3	Y	1125	1157	0			58
							1238	9									
07	12400	X	8768	-0-	-3632	-0-	77	1	7401	3	Y	1173	1180	0			51
							1290	9									
08	11842	X	6817	-0-	-5025	-0-	55	1	5770	3	Y	902	902	0			51
							992	9									

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

03	24800	X	19213	-0-	-5587	-0-	281	1	16259	3	Y	2428	2420	0			58
							2	4	2671	9							
04	24000	X	17737	-0-	-6263	-0-	285	1	14812	3	Y	2399	2382	0			75
							1	4	2639	9							
05	24800	X	15870	-0-	-8930	-0-	282	1	13353	3	Y	2032	2025	0			82
							2235	9									
06	24000	X	13134	-0-	-10866	-0-	236	1	11041	3	Y	1687	1688	0			81
							1	4	1856	9							
07	18507	X	15999	-0-	-2508	-0-	305	1	13771	3	Y	1747	1752	0			76
							1	4	1922	9							
08	18507	X	14466	-0-	-4041	-0-	275	1	12276	3	Y	1739	1760	0			55
							2	4	1913	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

03	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	76	1	22839	3	Y	3772	3770	0			33
							6	4	4149	9							
04	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	77	1	21000	3	Y	3382	3390	0			25
							5	4	3720	9							
05	21638	X	2838	-0-	-18800	-0-	11	1	2403	3	Y	385	405	0			5
							424	9									
06	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	76	1	19895	3	Y	3220	3194	0			31
							11	4	3542	9							
07	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	64	1	23872	3	Y	3806	3802	0			35
							20	4	4187	9							
*08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	72	1	29602	3	Y	3348	3346	0			37
							22	4	3683	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

03	29194	X	29194	-0-	-0-	-0-	80	1	24047	3	Y	4601	4602	0			41
							6	4	5061	9							
04	21840	X	16673	-0-	-5167	-0-	49	1	13357	3	Y	2967	2986	0			22
							3	4	3264	9							
05	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-
07	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	57	1	21052	3	Y	7874	7801	0			73
							17	4	8661	9							
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	8560	8538	0			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	313	1	16256	3	Y	2446	2485	1			69
						1	4	2691	9							
04	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	291	1	15861	3	Y	2738	2726	1			81
						3012	9									
05	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	286	1	14910	3	Y	2795	2770	1			106
						2	4	3075	9							
06	18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	269	1	12519	3	Y	2131	2174	1			63
						7	4	2344	9							
07	18941 X	14729	-0-	-4212	-0-	262	1	12220	3	Y	2042	1998	1			107
						1	4	2246	9							
08	18941 X	13533	-0-	-5408	-0-	267	1	11210	3	Y	1868	1888	1			87
						1	4	2055	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

03	29667 X	27075	-0-	-2592	-0-	66	1	22190	3	Y	4381	4361	0			150
						4819	9									
04	28710 X	21971	-0-	-6739	-0-	51	1	18665	3	Y	2955	2975	0			130
						4	4	3251	9							
05	29667 X	21313	-0-	-8354	-0-	54	1	18657	3	Y	2365	2378	0			117
						2602	9									
06	28710 X	16552	-0-	-12158	-0-	36	1	12708	3	Y	3462	3362	0			217
						3808	9									
07	23684 X	16029	-0-	-7655	-0-	37	1	14067	3	Y	1748	1837	0			128
						2	4	1923	9							
08	23684 X	20687	-0-	-2997	-0-	53	1	19374	3	Y	1134	1155	0			107
						13	4	1247	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

03	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	74	1	22249	3	Y	4380	4376	0			39
						6	4	4818	9							
04	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	72	1	19653	3	Y	3747	3758	0			28
						5	4	4122	9							
05	20274 X	6174	-0-	-14100	-0-	22	1	5107	3	Y	950	966	0			12
						1045	9									
06	19620 X	15784	-0-	-3836	-0-	47	1	12317	3	Y	3103	3085	0			30
						7	4	3413	9							
07	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	74	1	27545	3	Y	4188	4179	0			39
						23	4	4607	9							
*08	31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	67	1	27400	3	Y	3983	3939	0	39	8	44
						21	4	4381	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

03	34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	89	1	26747	3	Y	6518	6511	0			58
						7	4	7170	9							
04	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	88	1	23943	3	Y	5235	5254	0			39
						6	4	5759	9							
05	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	108	1	24846	3	Y	5110	5083	0			66
						5621	9									
06	29227 X	29227	-0-	-0-	-0-	90	1	23422	3	Y	5184	5200	0			50
						13	4	5702	9							
07	30783 X	24699	-0-	-6084	-0-	55	1	20547	3	Y	3709	3725	0			34
						17	4	4080	9							
08	30783 X	23021	-0-	-7762	-0-	47	1	19222	3	Y	3398	3394	0			38
						14	4	3738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927 X	40671	-0-	-3256	-0-	365	1	31383	3	Y	8105	8088	0			88
						7	4	8916	9							
04	42510 X	2626	-0-	-39884	-0-	22	1	1596	3	Y	915	986	0			17
						1	4	1007	9							
05	43927 X	33178	-0-	-10749	-0-	137	1	28870	3	Y	3766	3730	0			53
						28	4	4143	9							
06	41310 X	38661	-0-	-2649	-0-	117	1	32289	3	Y	5685	5642	0			96
						1	4	6254	9							
07	38719 X	36689	-0-	-2030	-0-	115	1	30600	3	Y	5430	5443	0			83
						1	4	5973	9							
08	38719 X	33335	-0-	-5384	-0-	101	1	27598	3	Y	5122	5113	0			92
						2	4	5634	9							

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
03	54901 X	40228	-0-	-14673	-0-	366	1	31411	3	Y	7676	7666	0			83
						7	4	8444	9							
04	49530 X	5973	-0-	-43557	-0-	60	1	4240	3	Y	1518	1572	0			29
						3	4	1670	9							
05	51181 X	35801	-0-	-15380	-0-	132	1	27804	3	Y	7125	7053	0			101
						27	4	7838	9							
06	49140 X	36503	-0-	-12637	-0-	107	1	29733	3	Y	6057	6056	0			102
						6663	9									
07	38142 X	38142	-0-	-0-	-0-	120	1	31809	3	Y	5647	5663	0			86
						1	4	6212	9							
*08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	122	1	33132	3	Y	5823	5804	0			105
						2	4	6405	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
03	42067 X	34498	-0-	-7569	-0-	83	1	27653	3	Y	6147	6101	0			210
						6762	9									
04	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	70	1	25703	3	Y	3899	3919	0	19	8	171
						6	4	4289	9							
05	41199 X	32135	-0-	-9064	-0-	81	1	27905	3	Y	3771	3755	0			187
						1	4	4148	9							
06	39870 X	25669	-0-	-14201	-0-	68	1	23682	3	Y	1744	1822	0			109
						1	4	1918	9							
07	33449 X	26919	-0-	-6530	-0-	66	1	24803	3	Y	1861	1833	0			137
						3	4	2047	9							
08	33449 X	14570	-0-	-18879	-0-	37	1	13730	3	Y	722	791	0			68
						9	4	794	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
03	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	76	1	21034	3	Y	2027	2033	0			20
						3	4	2230	9							
04	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	101	1	20683	3	Y	1837	1837	0			20
						2021	9									
05	26482 X	26482	-0-	-0-	-0-	145	1	23649	3	Y	2443	2429	0			34
						1	4	2687	9							
06	20100 X	19283	-0-	-817	-0-	106	1	16589	3	Y	2353	2342	0			45
						2588	9									
07	27931 X	23979	-0-	-3952	-0-	175	1	21501	3	Y	2094	2099	0			40
						2303	9									
08	26474 X	21101	-0-	-5373	-0-	157	1	18858	3	Y	1896	1900	0			36
						2086	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	102	1	27981	3	Y	2338	2348	0			23
						4	4	2572	9							
04	29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	132	1	26944	3	Y	2071	2071	0			23
						2278	9									
05	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	166	1	27039	3	Y	2969	2951	0			41
						1	4	3266	9							
06	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	137	1	21561	3	Y	3414	3390	0			65
						3755	9									
07	35402 X	20697	-0-	-14705	-0-	149	1	18415	3	Y	1939	1967	0			37
						2133	9									
08	30659 X	21832	-0-	-8827	-0-	164	1	19720	3	Y	1771	1775	0			33
						1948	9									

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
03	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	112	1	30813	3	Y	2888	2893	0			28
						4	4	3177	9							
04	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	138	1	28236	3	Y	2518	2518	0			28
						2770	9									
05	34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	192	1	31255	3	Y	2754	2744	0			38
						1	4	3029	9							
06	29640 X	28237	-0-	-1403	-0-	162	1	25486	3	Y	2354	2347	0			45
						2589	9									
07	36301 X	30779	-0-	-5522	-0-	225	1	27663	3	Y	2628	2623	0			50
						2891	9									
08	34472 X	27707	-0-	-6765	-0-	209	1	25133	3	Y	2150	2159	0			41
						2365	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
03	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	99	1	27245	3	Y	2683	2687	0			26
						4	4	2951	9							
04	28624 X	28624	-0-	-0-	-0-	126	1	25791	3	Y	2461	2460	0			27
						2707	9									
05	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	182	1	29649	3	Y	2684	2674	0			37
						1	4	2952	9							
06	26010 X	24717	-0-	-1293	-0-	141	1	22154	3	Y	2202	2197	0			42
						2422	9									
07	33449 X	25835	-0-	-7614	-0-	188	1	23219	3	Y	2207	2207	0			42
						2428	9									
08	32798 X	24932	-0-	-7866	-0-	186	1	22407	3	Y	2126	2128	0			40
						2339	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
03	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	99	1	27179	3	Y	2544	2555	0			25
						4	4	2798	9							
04	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	131	1	26842	3	Y	2492	2489	0			28
						2741	9									
05	32540 X	32540	-0-	-0-	-0-	177	1	28889	3	Y	3157	3141	0			44
						1	4	3473	9							
06	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	163	1	25672	3	Y	2780	2771	0			53
						3058	9									
07	31434 X	28930	-0-	-2504	-0-	206	1	25448	3	Y	2977	2973	0			57
						1	4	3275	9							
08	31434 X	29004	-0-	-2430	-0-	214	1	25726	3	Y	2785	2789	0			53
						3064	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	67	1	22304	3	Y	3145	3119	0			108
						3460	9									
04	32250 X	24836	-0-	-7414	-0-	60	1	22173	3	Y	2361	2365	0			104
						6	4	2597	9							
05	33325 X	22748	-0-	-10577	-0-	60	1	20523	3	Y	1967	1973	0			98
						1	4	2164	9							
06	32250 X	20044	-0-	-12206	-0-	52	1	18124	3	Y	1698	1690	0			106
						1868	9									
07	27745 X	12090	-0-	-15655	-0-	27	1	10311	3	Y	1592	1581	0			117
						1	4	1751	9							
08	25823 X	10924	-0-	-14899	-0-	27	1	9814	3	Y	978	1003	0			92
						7	4	1076	9							

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
03	52886 X	29539	-0-	-23347	-0-	72	1	23961	3	Y	5005	4973	0	24	8	170
						5506	9									
04	51180 X	25497	-0-	-25683	-0-	55	1	20306	3	Y	4665	4611	0	20	8	204
						4	4	5132	9							
05	52886 X	24867	-0-	-28019	-0-	63	1	21502	3	Y	3001	3056	0			149
						1	4	3301	9							
06	40680 X	18633	-0-	-22047	-0-	46	1	16064	3	Y	2294	2299	0			144
						2523	9									
07	27032 X	16813	-0-	-10219	-0-	38	1	14349	3	Y	2204	2186	0			162
						2	4	2424	9							
08	27032 X	5378	-0-	-21654	-0-	11	1	4099	3	Y	1150	1203	0			109
						3	4	1265	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
03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	83	1	22857	3	Y	5789	5777	0			56
						3	4	6368	9							
04	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	107	1	22232	3	Y	4540	4546	0			50
						2	4	4994	9							
05	27590 X	24288	-0-	-3302	-0-	127	1	20689	3	Y	3155	3161	0			44
						1	4	3471	9							
06	26700 X	22042	-0-	-4658	-0-	120	1	18918	3	Y	2731	2723	0			52
						3004	9									
07	30287 X	21675	-0-	-8612	-0-	150	1	18520	3	Y	2732	2732	0			52
						3005	9									
08	29326 X	20971	-0-	-8355	-0-	150	1	18064	3	Y	2506	2511	0			47
						2757	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
03	48050 X	38340	-0-	-9710	-0-	353	1	30361	3	Y	6927	6919	0			75
						6	4	7620	9							
04	46500 X	8685	-0-	-37815	-0-	95	1	6709	3	Y	1705	1748	0			32
						5	4	1876	9							
05	46779 X	39815	-0-	-6964	-0-	148	1	31299	3	Y	7579	7504	0			107
						31	4	8337	9							
06	41970 X	36613	-0-	-5357	-0-	110	1	30410	3	Y	5538	5552	0			93
						1	4	6092	9							
07	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	119	1	31307	3	Y	4878	4896	0			75
						5366	9									
*08	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	118	1	31731	3	Y	4718	4708	0			85
						2	4	5190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40765 X	30085	-0-	-10680	-0-	268	1	23054	3	Y	6144	6137	0			66
						5	4	6758	9							
04	39450 X	22442	-0-	-17008	-0-	241	1	17037	3	Y	4684	4662	0			88
						12	4	5152	9							
05	38440 X	28502	-0-	-9938	-0-	106	1	22277	3	Y	5543	5553	0			78
						22	4	6097	9							
06	33240 X	26994	-0-	-6246	-0-	77	1	21248	3	Y	5154	5145	0			87
						5669	9									
07	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	90	1	23898	3	Y	4704	4719	0			72
						1	4	5174	9							
*08	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	88	1	23625	3	Y	4399	4392	0			79
						2	4	4839	9							

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
03	41726 X	35575	-0-	-6151	-0-	331	1	28485	3	Y	6139	6132	0			66
						6	4	6753	9							
04	40380 X	33364	-0-	-7016	-0-	386	1	27293	3	Y	5150	5119	0			97
						20	4	5665	9							
05	41726 X	33854	-0-	-7872	-0-	130	1	27426	3	Y	5701	5718	0			80
						27	4	6271	9							
06	37380 X	35750	-0-	-1630	-0-	108	1	29874	3	Y	5244	5236	0			88
						5768	9									
07	31000 X	28017	-0-	-2983	-0-	87	1	23137	3	Y	4356	4377	0			67
						1	4	4792	9							
08	31000 X	30103	-0-	-897	-0-	97	1	26184	3	Y	3473	3477	0			63
						2	4	3820	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
03	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	93	1	31277	3	Y	3499	3489	0			120
						3849	9									
04	31320 X	26741	-0-	-4579	-0-	65	1	24174	3	Y	2269	2289	0			100
						6	4	2496	9							
05	32364 X	22594	-0-	-9770	-0-	59	1	20364	3	Y	1974	1976	0			98
						2171	9									
06	31320 X	14033	-0-	-17287	-0-	37	1	12896	3	Y	1000	1035	0			63
						1100	9									
07	36952 X	8324	-0-	-28628	-0-	19	1	7371	3	Y	848	849	0			62
						1	4	933	9							
08	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

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
03	46562 X	24109	-0-	-22453	-0-	56	1	18748	3	Y	4823	4796	0			165
						5305	9									
04	34740 X	22011	-0-	-12729	-0-	48	1	17679	3	Y	3891	3885	0			171
						4	4	4280	9							
05	35898 X	21339	-0-	-14559	-0-	51	1	17627	3	Y	3328	3334	0			165
						3661	9									
06	32430 X	29610	-0-	-2820	-0-	74	1	25814	3	Y	3384	3337	0			212
						3722	9									
07	30347 X	30347	-0-	-0-	-0-	70	1	26327	3	Y	3588	3537	0			263
						3	4	3947	9							
08	21111 X	4001	-0-	-17110	-0-	6	1	2088	3	Y	1733	1832	0			164
						1	4	1906	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

03	16709	X	13690	-0-	-3019	-0-	84	1	11513	3	Y	1902	1898	0			95
							1	4	2092	9							
04	16170	X	11744	-0-	-4426	-0-	86	1	10542	3	Y	1013	1064	0			44
							2	4	1114	9							
05	17019	X	11699	-0-	-5320	-0-	94	1	10497	3	Y	1006	969	0			81
							1	4	1107	9							
06	16470	X	5014	-0-	-11456	-0-	39	1	3744	3	Y	1119	1142	0			58
							1231	9									
07	17019	X	9982	-0-	-7037	-0-	91	1	8763	3	Y	1025	1039	0			44
							1128	9									
08	13702	X	9295	-0-	-4407	-0-	79	1	8231	3	Y	895	889	0			50
							985	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

03	0	W	33233	-0-	33233	284788	88	1	26707	3	Y	5846	5842	0			52
							7	4	6431	9							
04	310866	X	26078	-0-	-284788	-0-	74	1	20066	3	Y	5394	5406	0			40
							5	4	5933	9							
05	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	88	1	20089	3	Y	4982	4958	0			64
							5480	9									
06	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	88	1	22659	3	Y	5119	5134	0			49
							12	4	5631	9							
07	34971	X	34971	-0-	-0-	-0-	78	1	29058	3	Y	5283	5283	0			49
							24	4	5811	9							
*08	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	70	1	28565	3	Y	5157	5149	0			57
							21	4	5673	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

03	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	85	1	23367	3	Y	3631	3636	0			35
							3	4	3994	9							
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	104	1	21187	3	Y	3307	3305	0			37
							3638	9									
05	24521	X	22160	-0-	-2361	-0-	116	1	19064	3	Y	2708	2707	0			38
							1	4	2979	9							
06	23730	X	19134	-0-	-4596	-0-	106	1	16626	3	Y	2184	2180	0			42
							2402	9									
07	28551	X	18530	-0-	-10021	-0-	132	1	16285	3	Y	1921	1926	0			37
							2113	9									
08	27435	X	18184	-0-	-9251	-0-	129	1	15528	3	Y	2297	2291	0			43
							2527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46748 X	35733	-0-	-11015	-0-	329	1	28344	3	Y	6413	6407	0			69
						6	4	7054	9							
04	44910 X	32053	-0-	-12857	-0-	367	1	25995	3	Y	5156	5128	0			97
						19	4	5672	9							
05	46407 X	33253	-0-	-13154	-0-	127	1	26773	3	Y	5752	5768	0			81
						26	4	6327	9							
06	39480 X	30294	-0-	-9186	-0-	90	1	25041	3	Y	4694	4696	0			79
						5163	9									
07	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	108	1	28511	3	Y	5173	5173	0			79
						1	4	5690	9							
*08	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	113	1	30632	3	Y	4385	4385	0			79
						3	4	4824	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	88	1	24002	3	Y	4068	4075	0			40
						3	4	4475	9							
04	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	125	1	25890	3	Y	4572	4561	0			51
						2	4	5029	9							
05	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	132	1	21566	3	Y	4094	4088	0			57
						1	4	4503	9							
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	119	1	18776	3	Y	3805	3789	0			73
						1	4	4186	9							
07	32674 X	24333	-0-	-8341	-0-	158	1	19613	3	Y	4146	4139	0			80
						1	4	4561	9							
08	32085 X	24116	-0-	-7969	-0-	172	1	20722	3	Y	2929	2954	0			55
						3222	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
03	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	77	1	25673	3	Y	3585	3552	0			123
						3944	9									
04	25770 X	25193	-0-	-577	-0-	60	1	21986	3	Y	2855	2852	0			126
						6	4	3141	9							
05	26629 X	23264	-0-	-3365	-0-	61	1	21059	3	Y	1948	1977	0			97
						1	4	2143	9							
06	25770 X	20111	-0-	-5659	-0-	51	1	17931	3	Y	1935	1911	0			121
						2129	9									
07	27373 X	26357	-0-	-1016	-0-	62	1	23254	3	Y	2762	2680	0			203
						3	4	3038	9							
*08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	84	1	30611	3	Y	2540	2503	0			240
						20	4	2794	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
03	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	82	1	27395	3	Y	7144	7070	0	25	8	244
						7858	9									
04	34604 X	34604	-0-	-0-	-0-	77	1	28233	3	Y	5716	5690	0	19	8	251
						6	4	6288	9							
05	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	80	1	27573	3	Y	4590	4613	0			228
						1	4	5049	9							
06	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	66	1	23047	3	Y	4054	4028	0			254
						4459	9									
07	35309 X	34322	-0-	-987	-0-	79	1	29763	3	Y	4069	4024	0			299
						4	4	4476	9							
08	35309 X	32713	-0-	-2596	-0-	78	1	28569	3	Y	3679	3630	0			348
						19	4	4047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	91	1	25066	3	Y	5781	5777	0			56
						4	4	6359	9							
04	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	117	1	23900	3	Y	4502	4508	0			50
						4952	9									
05	27342 X	24405	-0-	-2937	-0-	127	1	20716	3	Y	3237	3242	0			45
						1	4	3561	9							
06	26460 X	22602	-0-	-3858	-0-	123	1	19413	3	Y	2787	2779	0			53
						3066	9									
07	29543 X	22550	-0-	-6993	-0-	158	1	19648	3	Y	2494	2499	0			48
						1	4	2743	9							
08	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	14291 X	11234	-0-	-3057	-0-	73	1	10053	3	Y	1006	1020	0			50
						1	4	1107	9							
04	15330 X	12690	-0-	-2640	-0-	93	1	11429	3	Y	1060	1064	0			46
						2	4	1166	9							
05	15841 X	10238	-0-	-5603	-0-	80	1	8893	3	Y	1149	1102	0			93
						1	4	1264	9							
06	15330 X	5971	-0-	-9359	-0-	50	1	4790	3	Y	1028	1068	0			53
						1131	9									
07	17856 X	11542	-0-	-6314	-0-	105	1	10143	3	Y	1176	1178	0			51
						1294	9									
08	13113 X	9954	-0-	-3159	-0-	86	1	9010	3	Y	780	787	0			44
						858	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
03	41912 X	36455	-0-	-5457	-0-	358	1	30816	3	Y	4795	4789	0			52
						6	4	5275	9							
04	39660 X	29319	-0-	-10341	-0-	350	1	24768	3	Y	3803	3783	0			72
						18	4	4183	9							
05	40610 X	29579	-0-	-11031	-0-	119	1	25080	3	Y	3959	3975	0			56
						25	4	4355	9							
06	35700 X	26170	-0-	-9530	-0-	80	1	22196	3	Y	3540	3536	0			60
						3894	9									
07	34193 X	31622	-0-	-2571	-0-	101	1	26652	3	Y	4425	4417	0			68
						1	4	4868	9							
08	34193 X	28300	-0-	-5893	-0-	90	1	24418	3	Y	3445	3451	0			62
						2	4	3790	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
03	35588 X	19200	-0-	-16388	-0-	61	1	16816	3	Y	2110	2115	0			21
						2	4	2321	9							
04	31350 X	20395	-0-	-10955	-0-	89	1	18186	3	Y	1927	1927	0			21
						2120	9									
05	30566 X	21024	-0-	-9542	-0-	111	1	18183	3	Y	2481	2467	0			35
						1	4	2729	9							
06	28470 X	19755	-0-	-8715	-0-	109	1	17080	3	Y	2333	2323	0			45
						2566	9									
07	21917 X	19197	-0-	-2720	-0-	133	1	16346	3	Y	2471	2469	0			47
						2718	9									
08	21080 X	18722	-0-	-2358	-0-	133	1	15987	3	Y	2365	2367	0			45
						2602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35960 X	22576	-0-	-13384	-0-	72	1	19891	3	Y	2373	2377	0			23
						3	4	2610	9							
04	31860 X	21515	-0-	-10345	-0-	95	1	19453	3	Y	1788	1791	0			20
						1967	9									
05	32767 X	22988	-0-	-9779	-0-	125	1	20372	3	Y	2264	2252	0			32
						1	4	2490	9							
06	26100 X	23400	-0-	-2700	-0-	132	1	20793	3	Y	2250	2239	0			43
						2475	9									
07	24614 X	19347	-0-	-5267	-0-	135	1	16681	3	Y	2301	2300	0			44
						2531	9									
08	23002 X	17444	-0-	-5558	-0-	125	1	14970	3	Y	2135	2139	0			40
						2349	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

03	26009 X	23836	-0-	-2173	-0-	77	1	21205	3	Y	2319	2321	0			23
						3	4	2551	9							
04	24390 X	19551	-0-	-4839	-0-	84	1	17045	3	Y	2202	2201	0			24
						2422	9									
05	25203 X	19366	-0-	-5837	-0-	103	1	16827	3	Y	2214	2207	0			31
						1	4	2435	9							
06	23070 X	19465	-0-	-3605	-0-	110	1	17230	3	Y	1932	1926	0			37
						2125	9									
07	23839 X	18719	-0-	-5120	-0-	133	1	16412	3	Y	1976	1975	0			38
						2174	9									
08	23839 X	16765	-0-	-7074	-0-	122	1	14654	3	Y	1808	1812	0			34
						1989	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

03	31155 X	20587	-0-	-10568	-0-	67	1	18647	3	Y	1700	1704	0			17
						3	4	1870	9							
04	24750 X	19590	-0-	-5160	-0-	86	1	17654	3	Y	1682	1680	0			19
						1850	9									
05	25575 X	18909	-0-	-6666	-0-	100	1	16366	3	Y	2220	2208	0			31
						1	4	2442	9							
06	24750 X	16967	-0-	-7783	-0-	94	1	14858	3	Y	1832	1828	0			35
						2015	9									
07	24149 X	18640	-0-	-5509	-0-	135	1	16593	3	Y	1738	1740	0			33
						1912	9									
08	20584 X	17643	-0-	-2941	-0-	130	1	15578	3	Y	1759	1759	0			33
						1935	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

03	35867 X	26030	-0-	-9837	-0-	76	1	21057	3	Y	4449	4441	0			43
						3	4	4894	9							
04	32760 X	24872	-0-	-7888	-0-	97	1	19747	3	Y	4571	4563	0			51
						5028	9									
05	33852 X	21480	-0-	-12372	-0-	101	1	16593	3	Y	4350	4340	0			61
						1	4	4785	9							
06	28350 X	20516	-0-	-7834	-0-	107	1	16846	3	Y	3239	3238	0			62
						3563	9									
07	25947 X	19885	-0-	-6062	-0-	136	1	16787	3	Y	2693	2703	0			52
						2962	9									
08	25947 X	20872	-0-	-5075	-0-	148	1	17741	3	Y	2712	2713	0			51
						2983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	89	1	29799	3	Y	7089	7179	0			243
							7798	9									
04	35055	X	35055	-0-	-0-	-0-	73	1	26955	3	Y	7292	7214	0			321
							6	4	8021	9							
05	35681	X	32142	-0-	-3539	-0-	73	1	24886	3	Y	6529	6526	0			324
							1	4	7182	9							
06	34530	X	29654	-0-	-4876	-0-	66	1	23117	3	Y	5883	5839	0			368
							6471	9									
07	34317	X	27701	-0-	-6616	-0-	60	1	22659	3	Y	4526	4562	0			332
							3	4	4979	9							
08	34317	X	32464	-0-	-1853	-0-	77	1	28005	3	Y	3966	3923	0			375
							19	4	4363	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	102	1	28229	3	Y	4358	4363	0			42
							4	4	4794	9							
04	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	126	1	26143	3	Y	4721	4711	0			52
							2	4	5193	9							
05	27900	X	25741	-0-	-2159	-0-	131	1	21398	3	Y	3828	3827	0			53
							1	4	4211	9							
06	27000	X	23473	-0-	-3527	-0-	126	1	19928	3	Y	3107	3101	0			59
							1	4	3418	9							
07	34875	X	22774	-0-	-12101	-0-	159	1	19528	3	Y	2806	2811	0			54
							3087	9									
08	33139	X	22808	-0-	-10331	-0-	163	1	19600	3	Y	2768	2770	0			52
							3045	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

03	44795	X	29574	-0-	-15221	-0-	87	1	23698	3	Y	5260	5255	0			51
							3	4	5786	9							
04	34890	X	26388	-0-	-8502	-0-	105	1	21364	3	Y	4472	4452	0	22	8	49
							4919	9									
05	36053	X	22539	-0-	-13514	-0-	116	1	19071	3	Y	3046	3053	0			42
							1	4	3351	9							
06	34890	X	19414	-0-	-15476	-0-	104	1	16373	3	Y	2670	2661	0			51
							2937	9									
07	28644	X	20160	-0-	-8484	-0-	137	1	16996	3	Y	2751	2749	0			53
							1	4	3026	9							
08	28644	X	19399	-0-	-9245	-0-	135	1	16203	3	Y	2783	2783	0			53
							3061	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41726	X	29741	-0-	-11985	-0-	93	1	25609	3	Y	3668	3671	0			36
							4	4	4035	9							
04	38820	X	26527	-0-	-12293	-0-	110	1	22700	3	Y	3378	3355	0	22	8	37
							1	4	3716	9							
05	40114	X	23446	-0-	-16668	-0-	123	1	20186	3	Y	2851	2848	0			40
							1	4	3136	9							
06	38820	X	24266	-0-	-14554	-0-	137	1	21519	3	Y	2373	2368	0			45
							2610	9									
07	30535	X	23155	-0-	-7380	-0-	165	1	20464	3	Y	2295	2296	0			44
							1	4	2525	9							
08	29729	X	19247	-0-	-10482	-0-	138	1	16633	3	Y	2251	2252	0			43
							2476	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	250	1	5175	3	Y	720	721	0			32
							3	4	792	9							
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	228	1	5513	3	Y	534	510	0	17	1	39
							1	4	587	9							
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	224	1	4859	3	Y	724	713	0			50
							796	9									
06	6030	X	4832	-0-	-1198	-0-	231	1	4015	3	Y	533	537	0			46
							586	9									
07	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	347	1	5021	3	Y	528	530	0			44
							581	9									
08	6541	X	4905	-0-	-1636	-0-	230	1	4091	3	Y	531	518	0	17	1	40
							584	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

03	28396	X	24936	-0-	-3460	-0-	77	1	21260	3	Y	3269	3273	0			32
							3	4	3596	9							
04	27480	X	25042	-0-	-2438	-0-	105	1	21454	3	Y	3166	3163	0			35
							3483	9									
05	28396	X	24357	-0-	-4039	-0-	127	1	20757	3	Y	3156	3147	0			44
							1	4	3472	9							
06	27480	X	23724	-0-	-3756	-0-	130	1	20583	3	Y	2736	2728	0			52
							1	4	3010	9							
07	25172	X	22939	-0-	-2233	-0-	160	1	19783	3	Y	2723	2723	0			52
							1	4	2995	9							
08	25172	X	18984	-0-	-6188	-0-	135	1	16243	3	Y	2369	2376	0			45
							2606	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	71	1	23918	3	Y	3656	3617	0	24	8	124
						4022	9									
04	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	54	1	19930	3	Y	2886	2864	0	20	8	126
						4	4	3175	9							
05	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	62	1	21448	3	Y	2567	2566	0			127
						1	4	2824	9							
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	59	1	20519	3	Y	2328	2309	0			146
						2561	9									
07	25885 X	9971	-0-	-15914	-0-	21	1	7951	3	Y	1816	1829	0			133
						1	4	1998	9							
08	25885 X	17571	-0-	-8314	-0-	41	1	15181	3	Y	2126	2058	0			201
						10	4	2339	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

03	22816 X	19977	-0-	-2839	-0-	71	1	16776	3	Y	2835	2831	0			68
						11	4	3119	9							
04	22080 X	14453	-0-	-7627	-0-	57	1	12565	3	Y	1653	1668	0			53
						13	4	1818	9							
05	22816 X	14382	-0-	-8434	-0-	64	1	12537	3	Y	1611	1595	0			69
						9	4	1772	9							
06	22080 X	21733	-0-	-347	-0-	98	1	19870	3	Y	1595	1591	0			73
						10	4	1755	9							
07	21204 X	17120	-0-	-4084	-0-	90	1	15188	3	Y	1664	1636	0			101
						12	4	1830	9							
08	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					101

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/06/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

03	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	75	1	17798	3	Y	2632	2639	0			63
						12	4	2895	9							
04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	70	1	15382	3	Y	1823	1828	0			58
						15	4	2005	9							
05	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	54	1	10521	3	Y	1258	1262	0			54
						7	4	1384	9							
06	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	93	1	19094	3	Y	2048	2008	0			94
						10	4	2253	9							
07	22320 X	17668	-0-	-4652	-0-	96	1	16379	3	Y	1074	1103	0			65
						12	4	1181	9							
08	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	83	1	12428	3	Y	916	916	0			65
						8	4	1008	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 09/04/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	45632	-0-	45632	45632	164	1	39199	3	Y	5611	4521	0	1055	1	35
						97	4	6172	9							
06	103445 X	57813	-0-	-45632	-0-	173	1	50149	3	Y	6778	6674	0	89	1	50
						35	4	7456	9							
07	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	173	1	52107	3	Y	7679	7685	0			44
						37	4	8447	9							
08	59427 X	56514	-0-	-2913	-0-	155	1	48705	3	Y	6939	6924	0			59
						21	4	7633	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	44149	-0-	44149	44149	153	1	36525	3	Y	6709	5405	0	1262	1	42
						91	4	7380	9							
06	103568 X	59419	-0-	-44149	-0-	177	1	51260	3	Y	7224	7117	0	95	1	54
						36	4	7946	9							
07	61249 X	61249	-0-	-0-	-0-	180	1	54165	3	Y	6242	6260	0			36
						38	4	6866	9							
*08	55779 X	55779	-0-	-0-	-0-	157	1	49378	3	Y	5657	5645	0			48
						21	4	6223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

03	21669 X	16922	-0-	-4747	-0-	99	1	14081	3	Y	2491	2495	0			83
						2	4	2740	9							
04	20970 X	13319	-0-	-7651	-0-	90	1	10994	3	Y	2024	1996	0			111
						9	4	2226	9							
05	21669 X	13412	-0-	-8257	-0-	98	1	11045	3	Y	2059	2068	0			102
						4	4	2265	9							
06	20580 X	14816	-0-	-5764	-0-	110	1	13115	3	Y	1436	1485	0			53
						11	4	1580	9							
07	16213 X	10449	-0-	-5764	-0-	67	1	8766	3	Y	1449	1444	0			58
						22	4	1594	9							
08	16213 X	5981	-0-	-10232	-0-	116	1	4530	3	Y	1210	1213	0			55
						4	4	1331	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

03	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	134	1	19150	3	Y	2389	2385	0			80
						3	4	2628	9							
04	19530 X	14853	-0-	-4677	-0-	102	1	12477	3	Y	2057	2025	0			112
						11	4	2263	9							
05	20181 X	17291	-0-	-2890	-0-	133	1	14905	3	Y	2043	2054	0			101
						6	4	2247	9							
06	19530 X	15923	-0-	-3607	-0-	116	1	13906	3	Y	1717	1755	0			63
						12	4	1889	9							
07	21793 X	11728	-0-	-10065	-0-	78	1	10247	3	Y	1252	1265	0			50
						26	4	1377	9							
08	21793 X	12002	-0-	-9791	-0-	272	1	10580	3	Y	1038	1035	0	6	8	47
						8	4	1142	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

03	21607 X	7188	-0-	-14419	-0-	41	1	5894	3	Y	1138	1178	0			38
						1	4	1252	9							
04	20910 X	-0-	-0-	-20910	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-					-0-
06	19050 X	16208	-0-	-2842	-0-	115	1	13723	3	Y	2144	2065	0			79
						12	4	2358	9							
07	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	110	1	14413	3	Y	2386	2369	0			96
						37	4	2625	9							
*08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	332	1	12905	3	Y	1289	1327	0			58
						10	4	1418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	39577	-0-	39577	39577	133	1	31778	3	Y	6897	5557	0	1297	1	43
						79	4	7587	9							
06	94369 X	54792	-0-	-39577	-0-	161	1	46545	3	Y	7322	7215	0	96	1	54
						32	4	8054	9							
07	61845 X	49796	-0-	-12049	-0-	141	1	42457	3	Y	6516	6533	0			37
						30	4	7168	9							
08	61845 X	51365	-0-	-10480	-0-	145	1	45590	3	Y	5100	5094	0			43
						20	4	5610	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	46362	-0-	46362	46362	162	1	38593	3	Y	6828	5501	0	1284	1	43
						96	4	7511	9							
06	102047 X	55685	-0-	-46362	-0-	163	1	47153	3	Y	7578	7466	0	99	1	56
						33	4	8336	9							
07	67564 X	67564	-0-	-0-	-0-	193	1	58205	3	Y	8295	8303	0			48
						41	4	9125	9							
*08	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	188	1	59143	3	Y	7661	7644	0			65
						25	4	8427	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	40964	-0-	40964	40964	138	1	32944	3	Y	7091	5713	0	1334	1	44
						82	4	7800	9							
06	97141 X	56177	-0-	-40964	-0-	164	1	47597	3	Y	7621	7508	0	100	1	57
						33	4	8383	9							
07	60419 X	57361	-0-	-3058	-0-	167	1	50394	3	Y	6149	6171	0			35
						36	4	6764	9							
08	60419 X	52954	-0-	-7465	-0-	153	1	48011	3	Y	4335	4333	0			37
						21	4	4769	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	43704	-0-	43704	43704	150	1	35775	3	Y	6991	5632	0	1315	1	44
						89	4	7690	9							
06	98980 X	55276	-0-	-43704	-0-	163	1	47002	3	Y	7344	7237	0	96	1	55
						33	4	8078	9							
07	61845 X	61033	-0-	-812	-0-	176	1	52893	3	Y	7206	7220	0			41
						37	4	7927	9							
08	61845 X	54707	-0-	-7138	-0-	152	1	47898	3	Y	6033	6023	0			51
						21	4	6636	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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	36012	-0-	36012	36012	122	1	29177	3	Y	6036	4863	0	1135	1	38
						73	4	6640	9							
06	85456 X	49444	-0-	-36012	-0-	145	1	41929	3	Y	6674	6575	0	87	1	50
						29	4	7341	9							
07	54188 X	53707	-0-	-481	-0-	155	1	46586	3	Y	6303	6317	0			36
						33	4	6933	9							
08	54188 X	47483	-0-	-6705	-0-	129	1	40582	3	Y	6141	6125	0			52
						17	4	6755	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	45093	-0-	45093	45093	159	1	37936	3	Y	6276	5057	0	1180	1	39
						94	4	6904	9							
06	107162 X	62069	-0-	-45093	-0-	187	1	54145	3	Y	6999	6894	0	92	1	52
						38	4	7699	9							
07	67270 X	67047	-0-	-223	-0-	197	1	59258	3	Y	6864	6877	0			39
						42	4	7550	9							
08	67270 X	59635	-0-	-7635	-0-	168	1	52974	3	Y	5882	5871	0			50
						23	4	6470	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	43756	-0-	43756	43756	160	1	38200	3	Y	4819	3883	0	906	1	30
						95	4	5301	9							
06	101309 X	57553	-0-	-43756	-0-	177	1	51094	3	Y	5679	5593	0	74	1	42
						35	4	6247	9							
07	67972 X	67972	-0-	-0-	-0-	199	1	59901	3	Y	7117	7118	0			41
						43	4	7829	9							
*08	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	166	1	52402	3	Y	6575	6560	0			56
						22	4	7233	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	44855	-0-	44855	44855	162	1	38667	3	Y	5391	4343	0	1014	1	34
						96	4	5930	9							
06	99678 X	54823	-0-	-44855	-0-	166	1	48128	3	Y	5905	5818	0	77	1	44
						33	4	6496	9							
07	68572 X	54713	-0-	-13859	-0-	160	1	48229	3	Y	5718	5729	0			33
						34	4	6290	9							
08	68572 X	51446	-0-	-17126	-0-	145	1	45973	3	Y	4825	4817	0			41
						20	4	5308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	31848 X	31848	-0-	-0-	-0-	296	1	25420	3	Y	5570	5563	0			60
						5	4	6127	9							
04	28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	323	1	22930	3	Y	4466	4442	0			84
						17	4	4913	9							
05	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	113	1	23872	3	Y	4749	4766	0			67
						24	4	5224	9							
06	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	80	1	22381	3	Y	4283	4278	0			72
						4711	9									
07	29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	93	1	24711	3	Y	4276	4283	0			65
						1	4	4704	9							
08	28148 X	26315	-0-	-1833	-0-	83	1	22246	3	Y	3622	3622	0			65
						2	4	3984	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

03	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	310	1	8170	3	Y	1099	1091	0			98
						5	4	1209	9							
04	11400 X	9021	-0-	-2379	-0-	299	1	7514	3	Y	1097	1114	0			81
						1	4	1207	9							
05	10850 X	8435	-0-	-2415	-0-	307	1	6817	3	Y	1192	1206	0			67
						1311	9									
06	10410 X	7551	-0-	-2859	-0-	278	1	6074	3	Y	1090	1068	0			89
						1199	9									
07	9796 X	7397	-0-	-2399	-0-	278	1	5954	3	Y	1059	1083	0			65
						1165	9									
08	9703 X	6894	-0-	-2809	-0-	278	1	5646	3	Y	882	892	0			55
						970	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	56	1	2376	3	Y	645	520	1			204
						3	4	710	9							
04	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	29	1	2304	3	Y	447	556	1			95
						3	4	492	9							
05	3658 X	2850	-0-	-808	-0-	32	1	2355	3	Y	419	419	1			95
						2	4	461	9							
06	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	89	1	2543	3	Y	449	422	1			122
						1	4	494	9							
07	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	71	1	3001	3	Y	484	456	1			150
						5	4	532	9							
08	3131 X	2732	-0-	-399	-0-	32	1	2227	3	Y	430	406	1			174
						473	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599 X	14433	-0-	-8166	-0-	82	1	11646	3	Y	2457	2451	0			82
						2	4	2703	9							
04	21870 X	13357	-0-	-8513	-0-	89	1	10797	3	Y	2238	2198	0			122
						9	4	2462	9							
05	22599 X	14012	-0-	-8587	-0-	102	1	11394	3	Y	2283	2292	0			113
						5	4	2511	9							
06	15030 X	10956	-0-	-4074	-0-	74	1	8833	3	Y	1856	1901	0			68
						7	4	2042	9							
07	14973 X	11171	-0-	-3802	-0-	72	1	9513	3	Y	1419	1430	0			57
						25	4	1561	9							
08	14446 X	12985	-0-	-1461	-0-	278	1	10840	3	Y	1689	1670	0			76
						9	4	1858	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	158	1	22541	3	Y	3594	3577	0			120
						4	4	3953	9							
04	26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	187	1	22751	3	Y	3560	3485	0			195
						19	4	3916	9							
05	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	141	1	15819	3	Y	3592	3609	0			178
						6	4	3951	9							
06	18510 X	11126	-0-	-7384	-0-	67	1	7994	3	Y	2780	2856	0			102
						7	4	3058	9							
07	27776 X	16898	-0-	-10878	-0-	104	1	13648	3	Y	2828	2816	0			114
						35	4	3111	9							
08	27776 X	15182	-0-	-12594	-0-	303	1	11787	3	Y	2803	2790	0			127
						9	4	3083	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	6535	-0-	-5121	-0-	41	1	5169	3	Y	1198	1255	1			9
							7	4	1318	9							
04	9990	X	3335	-0-	-6655	-0-	14	1	2617	3	Y	636	639	1			6
							4	4	700	9							
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	28	1	4885	3	Y	955	935	1			20
							1	4	1051	9							
*08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	30	1	6629	3	Y	1553	1539	1			34
							3	4	1708	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	14427	-0-	-4979	-0-	80	1	11327	3	Y	2744	2728	0	4	8	92
							2	4	3018	9							
04	13290	X	7947	-0-	-5343	-0-	50	1	6133	3	Y	1599	1596	0	8	8	87
							5	4	1759	9							
05	13733	X	1957	-0-	-11776	-0-	14	1	1602	3	Y	309	381	0			15
							1	4	340	9							
06	13950	X	10349	-0-	-3601	-0-	73	1	8762	3	Y	1369	1334	0			50
							8	4	1506	9							
07	14415	X	8711	-0-	-5704	-0-	58	1	7625	3	Y	916	929	0			37
							20	4	1008	9							
08	14415	X	6305	-0-	-8110	-0-	145	1	5649	3	Y	461	477	0			21
							4	4	507	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5709 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	2423	-0-	-12271	-0-	14	1	2027	3	Y	347	400	0			12
							382	9									
04	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					-0-
06	10560	X	3939	-0-	-6621	-0-	29	1	3446	3	Y	419	404	0			15
							3	4	461	9							
07	10912	X	6113	-0-	-4799	-0-	45	1	5948	3	Y	95	106	0			4
							15	4	105	9							
*08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	177	1	6900	3	Y	2	6	0			-0-
							5	4	2	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. (I) GAS 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	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	80	1	11337	3	Y	2204	2193	0			74
							2	4	2424	9							
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	81	1	9873	3	Y	2174	2129	0			119
							8	4	2391	9							
05	10788	X	10596	-0-	-192	-0-	79	1	8810	3	Y	1548	1590	0			77
							4	4	1703	9							
06	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	76	1	9044	3	Y	1701	1715	0			63
							8	4	1871	9							
07	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	97	1	12684	3	Y	1668	1664	0			67
							33	4	1835	9							
08	13857	X	11983	-0-	-1874	-0-	252	1	9800	3	Y	1748	1736	0			79
							8	4	1923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981 X	2020	-0-	-11961	-0-	11	1	1577	3	Y	393	408	0			13
						432	9									
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					-0-
06	10650 X	6402	-0-	-4248	-0-	47	1	5600	3	Y	682	657	0			25
						5	4	750	9							
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	53	1	6995	3	Y	745	740	0			30
						18	4	820	9							
*08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	157	1	6148	3	Y	608	610	0			28
						5	4	669	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277876 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 7142 - 12182

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015														

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277877 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015														

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277878 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/25/2015														

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277879 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/26/2015														

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277880 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/17/2015														

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

03	SHUT IN	14997	-0-	14997	14997	14	1	3440	3	Y	10494	6676	0	3712	1	106
						11543	9									
04	SHUT IN	15679	-0-	15679	30676	13	1	3760	3	Y	10824	10819	0			111
						11906	9									
05	66871 X	36195	-0-	-30676	-0-	90	1	25498	3	Y	9643	9624	0			130
						10607	9									
06	52440 X	33001	-0-	-19439	-0-	88	1	26545	3	Y	5789	5827	0			92
						6368	9									
07	54188 X	25734	-0-	-28454	-0-	68	1	20982	3	Y	4258	4265	0			85
						4684	9									
08	36208 X	20138	-0-	-16070	-0-	140	1	16956	3	Y	2765	2797	0			53
						3042	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

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	24901	-0-	24901	24901	111	1	18673	3	Y	5561	4174	0	1247	1	140
						6117	9									
06	80492 X	55591	-0-	-24901	-0-	141	1	45219	3	Y	9301	9304	0			137
						10231	9									
07	63767 X	45346	-0-	-18421	-0-	191	1	36566	3	Y	7808	7768	0			177
						8589	9									
*08	35931 X	35931	-0-	-0-	-0-	193	1	29019	3	Y	6105	6123	0			159
						3	4	6716	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

03	23901 X	5690	-0-	-18211	-0-	69	1	4866	3	Y	686	630	0	52	1	27
						755	9									
04	23130 X	11237	-0-	-11893	-0-	131	1	8203	3	Y	2639	2585	0			81
						2903	9									
05	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-					-0-
07	11625 X	8155	-0-	-3470	-0-	89	1	5484	3	Y	2347	2247	0			100
						2582	9									
*08	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	332	1	20319	3	Y	5362	5309	0			153
						5898	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

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	21739	-0-	21739	21739	104	1	17495	3	Y	3764	2825	0	844	1	95
						4140	9									
06	80316 X	58577	-0-	-21739	-0-	160	1	51188	3	Y	6572	6570	0			97
						7229	9									
07	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	214	1	40900	3	Y	5799	5764	0			132
						6379	9									
08	46779 X	32595	-0-	-14184	-0-	181	1	27094	3	Y	4834	4840	0			126
						3	4	5317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	14385	-0-	14385	14385	23	1	5705	3	Y	7870	5007	0	2784	1	79
						8657	9									
04	SHUT IN	12666	-0-	12666	27051	19	1	5557	3	Y	6445	6458	0			66
						7090	9									
05	70406 X	43355	-0-	-27051	-0-	115	1	32382	3	Y	9871	9803	0			134
						10858	9									
06	51210 X	35289	-0-	-15921	-0-	88	1	26712	3	Y	7717	7729	0			122
						8489	9									
07	52917 X	31724	-0-	-21193	-0-	83	1	25282	3	Y	5781	5788	0			115
						6359	9									
08	43369 X	22616	-0-	-20753	-0-	142	1	17166	3	Y	4825	4848	0			92
						5308	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

03	14725 X	10669	-0-	-4056	-0-	285	1	7724	3	Y	2416	2384	0			62
						2	4	2658	9							
04	11910 X	9006	-0-	-2904	-0-	227	1	6050	3	Y	2480	2488	0			54
						1	4	2728	9							
05	10509 X	5642	-0-	-4867	-0-	106	1	2916	3	Y	2381	2385	0			50
						1	4	2619	9							
06	10320 X	5232	-0-	-5088	-0-	81	1	2465	3	Y	2442	2062	0	389	1	41
						2686	9									
07	10664 X	7575	-0-	-3089	-0-	77	1	4817	3	Y	2424	2442	0			23
						15	4	2666	9							
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	39	62	0			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27528 X	27089	-0-	-439	-0-	260	1	22385	3	Y	4035	4030	0			44
						5	4	4439	9							
04	26640 X	25019	-0-	-1621	-0-	297	1	21031	3	Y	3342	3323	0			63
						15	4	3676	9							
05	27528 X	23266	-0-	-4262	-0-	91	1	19160	3	Y	3633	3645	0			51
						19	4	3996	9							
06	26640 X	25084	-0-	-1556	-0-	76	1	21086	3	Y	3565	3556	0			60
						3922	9									
07	24056 X	23021	-0-	-1035	-0-	73	1	19471	3	Y	3161	3173	0			48
						3477	9									
08	24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	71	1	19182	3	Y	3171	3162	0			57
						2	4	3488	9							

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
03	27528 X	24759	-0-	-2769	-0-	225	1	19297	3	Y	4757	4751	0			51
						4	4	5233	9							
04	26640 X	18625	-0-	-8015	-0-	204	1	14381	3	Y	3664	3646	0			69
						10	4	4030	9							
05	27528 X	24203	-0-	-3325	-0-	93	1	19533	3	Y	4144	4155	0			58
						19	4	4558	9							
06	26640 X	24092	-0-	-2548	-0-	71	1	19730	3	Y	3901	3893	0			66
						4291	9									
07	25699 X	25421	-0-	-278	-0-	79	1	21100	3	Y	3856	3863	0			59
						4242	9									
08	24769 X	23188	-0-	-1581	-0-	72	1	19433	3	Y	3346	3345	0			60
						2	4	3681	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	280	1	24021	3	Y	5777	5768	0			62
						5	4	6355	9							
04	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	330	1	23349	3	Y	4586	4561	0			87
						17	4	5045	9							
05	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	103	1	21718	3	Y	4825	4844	0			68
						21	4	5308	9							
06	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	70	1	19741	3	Y	4420	4413	0			75
						4862	9									
07	26629 X	25909	-0-	-720	-0-	81	1	21316	3	Y	4101	4113	0			63
						1	4	4511	9							
08	26629 X	25494	-0-	-1135	-0-	78	1	21018	3	Y	3996	3987	0			72
						2	4	4396	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37118 X	37118	-0-	-0-	-0-	346	1	29747	3	Y	6381	6376	0			69
						6	4	7019	9							
04	32079 X	32079	-0-	-0-	-0-	367	1	26032	3	Y	5146	5118	0			97
						19	4	5661	9							
05	32768 X	32768	-0-	-0-	-0-	126	1	26325	3	Y	5719	5735	0			81
						26	4	6291	9							
06	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	88	1	24496	3	Y	4370	4377	0			74
						4807	9									
07	31000 X	30788	-0-	-212	-0-	98	1	25690	3	Y	4545	4549	0			70
						5000	9									
08	31000 X	28669	-0-	-2331	-0-	87	1	23739	3	Y	4401	4392	0			79
						2	4	4841	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701 X	13442	-0-	-4259	-0-	133	1	11487	3	N	1654	1652	0			18
						3	4	1819	9							
04	14580 X	12286	-0-	-2294	-0-	118	1	8370	3	N	3447	3400	0			65
						6	4	3792	9							
05	17701 X	13182	-0-	-4519	-0-	57	1	11932	3	N	1074	1124	0			15
						12	4	1181	9							
06	17130 X	15102	-0-	-2028	-0-	50	1	13970	3	N	984	982	0			17
						1082	9									
07	16740 X	3742	-0-	-12998	-0-	14	1	3559	3	N	154	169	0			2
						169	9									
08	13454 X	432	-0-	-13022	-0-	1	1	381	3	N	45	46	0			1
						50	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND	23900	-0-	23900	47070	165	1	11916	3	N	10739	10748	0	2	8	72
						6	4	11813	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24924 X	23533	-0-	-1391	-0-	84	1	19784	3	Y	3320	3304	0	3	8	79
						13	4	3652	9							
04	24120 X	16910	-0-	-7210	-0-	69	1	15012	3	Y	1649	1675	0			53
						15	4	1814	9							
05	24924 X	18832	-0-	-6092	-0-	83	1	16173	3	Y	2332	2285	0			100
						11	4	2565	9							
06	24120 X	8545	-0-	-15575	-0-	36	1	7395	3	Y	1009	1063	0			46
						4	4	1110	9							
07	24986 X	13495	-0-	-11491	-0-	72	1	12292	3	Y	1020	1004	0			62
						9	4	1122	9							
08	23529 X	6450	-0-	-17079	-0-	37	1	5495	3	Y	831	834	0			59
						4	4	914	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

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	33704	-0-	33704	33704	118	1	28226	3	Y	4809	3875	0	904	1	30
						70	4	5290	9							
06	81520 X	47816	-0-	-33704	-0-	145	1	41863	3	Y	5254	5176	0	69	1	39
						29	4	5779	9							
07	55862 X	50460	-0-	-5402	-0-	148	1	44668	3	Y	5102	5112	0			29
						32	4	5612	9							
08	55862 X	48611	-0-	-7251	-0-	139	1	43550	3	Y	4457	4448	0			38
						19	4	4903	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

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	25968	-0-	25968	25968	120	1	20318	3	Y	5027	3773	0	1127	1	127
						5530	9									
06	85636 X	59668	-0-	-25968	-0-	157	1	49940	3	Y	8701	8700	0			128
						9571	9									
07	60822 X	48119	-0-	-12703	-0-	208	1	39819	3	Y	7356	7317	0			167
						8092	9									
*08	38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	217	1	32500	3	Y	5220	5251	0			136
						3	4	5742	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

03	SHUT IN	16216	-0-	16216	16216	19	1	4547	3	N	10591	6738	0	3746	1	107
						11650	9									
04	SHUT IN	15590	-0-	15590	31806	15	1	4219	3	N	10324	10325	0			106
						11356	9									
05	75996 X	44190	-0-	-31806	-0-	112	1	31408	3	N	11518	11468	0			156
						12670	9									
06	61140 X	38471	-0-	-22669	-0-	100	1	30027	3	N	7585	7621	0			120
						8344	9									
07	63178 X	30509	-0-	-32669	-0-	80	1	24435	3	N	5449	5460	0			109
						5994	9									
08	44175 X	26673	-0-	-17502	-0-	177	1	21452	3	N	4585	4607	0			87
						5044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 278140 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 278141 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7712 - 12076

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7589 - 11913

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015

STUMBERG RANCH WELL #: 52HR RRCID -> 278143 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7731 - 12119

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 278144 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8798 - 15407

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 278146 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 14H RRCID -> 278159 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7696 - 12101

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 278170 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8280 - 12613

03	P&A-COND	20387	-0-	20387	31179	168	1	11867	3	N	7583	7536	0	9	1	66
						11	4	8341	9			1	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939

03	P&A-COND	22133	-0-	22133	33647	167	1	11777	3	N	9254	9198	0	11	1	80
						10	4	10179	9			1	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

03	SHUT IN	16075	-0-	16075	16075	19	1	4604	3	N	10411	6624	0	3682	1	105
						11452	9									
04	SHUT IN	16076	-0-	16076	32151	17	1	4945	3	N	10104	10106	0			103
						11114	9									
05	67997 X	35846	-0-	-32151	-0-	94	1	26579	3	N	8339	8329	0			113
						9173	9									
06	48540 X	34531	-0-	-14009	-0-	90	1	27023	3	N	6744	6750	0			107
						7418	9									
07	50158 X	29286	-0-	-20872	-0-	77	1	23703	3	N	5005	5012	0			100
						5506	9									
08	35836 X	24840	-0-	-10996	-0-	169	1	20510	3	N	3783	3811	0			72
						4161	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 278224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364

03	P&A-COND	10141	-0-	10141	18823	90	1	6295	3	N	3409	3393	0	7	1	30
						6	4	3750	9			1	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7569	-0-	7569	7569	88	1	3912	3	N	3244	1720	0	1477	1	47
						1	4	3568	9							
07	14B2 EXT	22684	-0-	22684	30253	299	1	13590	3	N	7975	7308	0	645	1	69
						22	4	8773	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30253					N	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8410 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	9279	-0-	9279	9279	92	1	4116	3	N	4609	2443	0	2099	1	67
						1	4	5070	9							
07	14B2 EXT	19681	-0-	19681	28960	224	1	10161	3	N	8436	7748	0	682	1	73
						16	4	9280	9							
08	14B2 EXT	27957	-0-	27957	56917	208	1	17761	3	N	9015	9028	0			60
						71	4	9917	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8244	-0-	8244	8244	82	1	3607	3	N	4141	2195	0	1886	1	60
						4555	9									
07	14B2 EXT	19845	-0-	19845	28089	251	1	11383	3	N	7448	6841	0	602	1	65
						18	4	8193	9							
08	14B2 EXT	21173	-0-	21173	49262	150	1	12857	3	N	7376	7392	0			49
						52	4	8114	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 278277 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 278278 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8076 - 15037

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

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	21413	-0-	21413	21413	93	1	15539	3	Y	5255	3945	0	1178	1	132
						5781	9									
06	72980 X	51567	-0-	-21413	-0-	131	1	41574	3	Y	8965	8965	0			132
						9862	9									
07	57071 X	43110	-0-	-13961	-0-	181	1	34430	3	Y	7726	7683	0			175
						8499	9									
*08	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	213	1	31991	3	Y	5370	5405	0			140
						4	4	5907	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 278280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 278283 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 278284 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968 X	2839	-0-	-1129	-0-	29	1	2403	3	N	370	331	1	5	8	67
						407	9									
04	3840 X	3445	-0-	-395	-0-	36	1	2795	3	N	558	577	1			48
						614	9									
05	3968 X	3268	-0-	-700	-0-	42	1	2639	3	N	534	498	1			84
						587	9									
06	3450 X	3201	-0-	-249	-0-	36	1	2392	3	N	703	678	1			109
						773	9									
07	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	20	1	1474	3	N	624	654	1			79
						686	9									
08	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	20	1	1979	3	N	437	462	1			54
						481	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	39	0	33	1	1
07	14B2 EXT	34297	-0-	34297	34297	423	1	19219	3	N	12606	11477	0	1019	1	110
						788	4	13867	9			1	8			
08	14B2 EXT	37446	-0-	37446	71743	280	1	23897	3	N	11975	12005	0			80
						96	4	13173	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	7	0	6	1	-0-
07	14B2 EXT	31842	-0-	31842	31842	414	1	18753	3	N	11227	10222	0	907	1	98
						325	4	12350	9							
08	14B2 EXT	34659	-0-	34659	66501	272	1	23221	3	N	10066	10097	0			67
						93	4	11073	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 278428 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8425 - 15505

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	0	12	1	-0-
07	14B2 EXT	25458	-0-	25458	25458	304	1	13774	3	N	10106	9201	0	817	1	88
						263	4	11117	9							
08	14B2 EXT	32964	-0-	32964	58422	241	1	20584	3	N	10960	10975	0			73
						83	4	12056	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

03	SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	3886	3	N	9278	5903	0	3282	1	93
						10206	9									
04	SHUT IN	14712	-0-	14712	28820	15	1	4270	3	N	9479	9475	0			97
						10427	9									
05	65431 X	36611	-0-	-28820	-0-	95	1	26793	3	N	8839	8816	0			120
						9723	9									
06	56190 X	32101	-0-	-24089	-0-	79	1	23891	3	N	7392	7395	0			117
						8131	9									
07	58063 X	29466	-0-	-28597	-0-	75	1	23008	3	N	5803	5804	0			116
						6383	9									
08	36611 X	25424	-0-	-11187	-0-	163	1	19807	3	N	4958	4980	0			94
						5454	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 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
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	66647	-0-	66647	66647	134	1	53159	3	Y	10982	10821	1			161
						1274	4	12080	9							
06	144170 X	77523	-0-	-66647	-0-	200	1	66927	3	Y	9451	9468	1			144
						10396	9									
07	67757 X	67757	-0-	-0-	-0-	210	1	57911	3	Y	8760	8743	1			161
						9636	9									
08	56544 X	48030	-0-	-8514	-0-	180	1	39685	3	Y	7423	7403	1			181
						8165	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
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	60775	-0-	60775	60775	114	1	45248	3	Y	13026	12835	1			191
						1084	4	14329	9							
06	112875 X	52100	-0-	-60775	-0-	124	1	41550	3	Y	9478	9524	1			145
						10426	9									
07	56544 X	51644	-0-	-4900	-0-	151	1	41713	3	Y	8891	8873	1			163
						9780	9									
08	56544 X	50832	-0-	-5712	-0-	187	1	41152	3	Y	8630	8583	1			210
						9493	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	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SHUT IN	22449	-0-	22449	22449	50	1	19648	3	Y	2498	1839	0	574	1	85
						3	4	2748	9							
04	SHUT IN	31386	-0-	31386	53835	56	1	29178	3	Y	1955	1990	0			50
						1	4	2151	9							
05	84806 X	30971	-0-	-53835	-0-	60	1	29150	3	Y	1600	1603	0			47
						1	4	1760	9							
06	36720 X	26115	-0-	-10605	-0-	54	1	24732	3	Y	1208	1213	0			42
						1329	9									
07	37944 X	30471	-0-	-7473	-0-	73	1	29388	3	Y	918	926	0			34
						1010	9									
08	32426 X	27453	-0-	-4973	-0-	65	1	26570	3	Y	744	748	0			30
						818	9									

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
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	34513	79	1	30990	3	Y	3126	2301	0	719	1	106
						5	4	3439	9							
04	SHUT IN	47869	-0-	47869	82382	86	1	44669	3	Y	2829	2863	0			72
						2	4	3112	9							
05	130944 X	48562	-0-	-82382	-0-	95	1	45591	3	Y	2614	2610	0			76
						1	4	2875	9							
06	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	86	1	39014	3	Y	2240	2239	0			77
						2464	9									
07	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	123	1	50009	3	Y	1845	1854	0			68
						2030	9									
*08	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	112	1	45752	3	Y	1552	1558	0			62
						1707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	35299	-0-	35299	35299	87	1	33772	3	Y	1304	960	0	300	1	44
						6	4	1434	9							
04	SHUT IN	59275	-0-	59275	94574	110	1	56816	3	Y	2134	2124	0			54
						2	4	2347	9							
05	157556 X	62982	-0-	-94574	-0-	125	1	60116	3	Y	2491	2472	0			73
						1	4	2740	9							
06	56473 X	56473	-0-	-0-	-0-	118	1	54026	3	Y	2116	2116	0			73
						1	4	2328	9							
07	68822 X	68822	-0-	-0-	-0-	165	1	66723	3	Y	1757	1765	0			65
						1	4	1933	9							
*08	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	155	1	63221	3	Y	1501	1506	0			60
						1651	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
03	SHUT IN	16126	-0-	16126	16126	112	1	14511	3	Y	1363	1194	0			169
						4	4	1499	9							
04	SHUT IN	76664	-0-	76664	92790	179	1	70502	3	Y	5437	5464	0			142
						2	4	5981	9							
05	177056 X	84266	-0-	-92790	-0-	214	1	78387	3	Y	5125	5120	0			147
						27	4	5638	9							
06	82553 X	82553	-0-	-0-	-0-	210	1	77910	3	Y	4028	4081	0			94
						2	4	4431	9							
07	80461 X	80461	-0-	-0-	-0-	201	1	76299	3	Y	3597	3583	0			108
						4	4	3957	9							
*08	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	109	1	47941	3	Y	2948	2932	0			124
						8	4	3243	9							

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	14440	-0-	14440	14440	13	1	3200	3	Y	10206	6493	0	3610	1	103
						11227	9									
04	SHUT IN	14511	-0-	14511	28951	11	1	3179	3	Y	10292	10290	0			105
						11321	9									
05	61927 X	32976	-0-	-28951	-0-	86	1	24091	3	Y	7999	7996	0			108
						8799	9									
06	55020 X	35970	-0-	-19050	-0-	94	1	28547	3	Y	6663	6665	0			106
						7329	9									
07	56854 X	29417	-0-	-27437	-0-	78	1	23748	3	Y	5083	5087	0			102
						5591	9									
08	56854 X	20921	-0-	-35933	-0-	143	1	17357	3	Y	3110	3153	0			59
						3421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

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	70951	-0-	70951	70951	133	1	52442	3	N	15563	15335	1			228
						1257	4	17119	9							
06	128356 X	57405	-0-	-70951	-0-	135	1	45216	3	N	10958	11019	1			167
						12054	9									
07	62868 X	57991	-0-	-4877	-0-	170	1	47041	3	N	9800	9787	1			180
						10780	9									
08	62868 X	55536	-0-	-7332	-0-	205	1	45037	3	N	9358	9310	1			228
						10294	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

03	SHUT IN	24696	-0-	24696	24696	58	1	22461	3	Y	1975	1454	0	454 1		67
						4	4	2173	9							
04	SHUT IN	42089	-0-	42089	66785	76	1	39201	3	Y	2555	2557	0			65
						1	4	2811	9							
05	108757 X	41972	-0-	-66785	-0-	82	1	39694	3	Y	1995	2002	0			58
						1	4	2195	9							
06	38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	81	1	36710	3	Y	1911	1903	0			66
						1	4	2102	9							
07	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	112	1	45401	3	Y	1500	1511	0			55
						1	4	1650	9							
*08	43035 X	43035	-0-	-0-	-0-	102	1	41566	3	Y	1243	1248	0			50
						1367	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

03	SHUT IN	33572	-0-	33572	33572	79	1	30979	3	Y	2280	1679	0	524 1		77
						6	4	2508	9							
04	SHUT IN	45215	-0-	45215	78787	82	1	42160	3	Y	2701	2709	0			69
						2	4	2971	9							
05	120468 X	41681	-0-	-78787	-0-	81	1	38974	3	Y	2386	2385	0			70
						1	4	2625	9							
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	82	1	37435	3	Y	1976	1978	0			68
						1	4	2174	9							
07	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	112	1	45422	3	Y	1624	1632	0			60
						1	4	1786	9							
*08	42118 X	42118	-0-	-0-	-0-	100	1	40651	3	Y	1243	1253	0			50
						1367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	18693 X	10121	-0-	-8572	-0-	141	1	8133	3	Y	1678	1680	0			40
						1	4	1846	9							
04	18090 X	18040	-0-	-50	-0-	302	1	15675	3	Y	1874	1855	0			59
						2	4	2061	9							
05	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	405	1	19203	3	Y	2536	2493	0			102
						1	4	2790	9							
06	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	379	1	17633	3	Y	1712	1732	0			82
						1	4	1883	9							
07	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	401	1	18030	3	Y	1328	1352	0			58
						1	4	1461	9							
*08	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	398	1	17719	3	Y	1362	1377	0			43
						4	4	1498	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

03	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	288	1	16649	3	Y	2758	2748	0			66
						1	4	3034	9							
04	16950 X	11230	-0-	-5720	-0-	187	1	9681	3	Y	1237	1264	0			39
						1	4	1361	9							
05	17515 X	16392	-0-	-1123	-0-	292	1	13828	3	Y	2065	2021	0			83
						2272	9									
06	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	350	1	16377	3	Y	2498	2461	0			120
						2	4	2748	9							
07	22630 X	14820	-0-	-7810	-0-	270	1	12177	3	Y	2156	2182	0			94
						1	4	2372	9							
08	19964 X	914	-0-	-19050	-0-	15	1	672	3	Y	206	293	0			7
						227	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

03	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	282	1	14030	3	Y	1589	1684	0			45
						1748	9									
04	0 W	16043	-0-	16043	16043	333	1	13411	3	Y	2090	2092	0			43
						2299	9									
05	0 W	16790	-0-	16790	32833	344	1	14398	3	Y	1862	1863	0			42
						2048	9									
06	0 W	14276	-0-	14276	47109	322	1	12004	3	Y	1773	1765	0			50
						1950	9									
07	61527 X	14418	-0-	-47109	-0-	388	1	12174	3	Y	1687	1684	0			53
						1856	9									
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	520	1	11298	3	Y	1485	1466	0			72
						1634	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	9800	-0-	-4150	-0-	279	1	7342	3	N	1976	1980	0			177
							5	4	2174	9							
04	11370	X	8858	-0-	-2512	-0-	266	1	6678	3	N	1739	1785	0	2	8	129
							1	4	1913	9							
05	11749	X	9962	-0-	-1787	-0-	338	1	7503	3	N	1927	1948	0			108
							1	4	2120	9							
06	11370	X	9387	-0-	-1983	-0-	326	1	7089	3	N	1793	1755	0			146
							1972	9									
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	320	1	6838	3	N	1751	1789	0			108
							1926	9									
08	8990	X	8837	-0-	-153	-0-	322	1	6532	3	N	1803	1799	0			112
							1983	9									

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
03	8711	X	8337	-0-	-374	-0-	264	1	6966	3	N	1003	983	0			90
							4	4	1103	9							
04	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	267	1	6697	3	N	959	978	0			71
							1055	9									
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	332	1	7374	3	N	1063	1075	0			59
							1169	9									
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	324	1	7077	3	N	1084	1055	0			88
							1192	9									
07	8959	X	8780	-0-	-179	-0-	343	1	7303	3	N	1031	1056	0			63
							1134	9									
08	8866	X	8701	-0-	-165	-0-	355	1	7187	3	N	1054	1051	0			66
							1159	9									

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
03	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	126	1	13869	3	Y	2348	2343	0			39
							61	4	2583	9							
04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	121	1	15083	3	Y	2381	2354	0	24	8	42
							2	4	2619	9							
05	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	125	1	15532	3	Y	2357	2370	0			29
							2593	9									
06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	131	1	14981	3	Y	2079	2078	0			30
							2287	9									
07	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	164	1	17695	3	Y	2305	2303	0			32
							1	4	2536	9							
*08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	164	1	17803	3	Y	1701	1708	0			25
							3	4	1871	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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	45718	-0-	45718	45718	102	1	40528	3	N	3743	3688	1			55
						971	4	4117	9							
06	74294 X	28576	-0-	-45718	-0-	66	1	21962	3	N	5953	5917	1			91
						6548	9									
07	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	92	1	25513	3	N	4895	4896	1			90
						5385	9									
08	20522 X	18983	-0-	-1539	-0-	69	1	15108	3	N	3460	3466	1			84
						3806	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	94	1	10439	3	Y	3108	3089	0			51
						46	4	3419	9							
04	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	108	1	13350	3	Y	2628	2633	0			46
						1	4	2891	9							
05	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	121	1	15170	3	Y	2166	2185	0			27
						1	4	2383	9							
06	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	130	1	14845	3	Y	2066	2063	0			30
						2273	9									
07	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	189	1	20401	3	Y	2127	2127	0			30
						1	4	2340	9							
*08	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	149	1	16161	3	Y	2332	2328	0			34
						3	4	2565	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

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	65484	-0-	65484	65484	132	1	52114	3	N	10899	10739	1			160
						1249	4	11989	9							
06	135282 X	69798	-0-	-65484	-0-	176	1	58810	3	N	9829	9839	1			150
						10812	9									
07	55583 X	53510	-0-	-2073	-0-	158	1	43738	3	N	8740	8730	1			160
						9614	9									
*08	57843 X	57843	-0-	-0-	-0-	222	1	48807	3	N	8013	7978	1			195
						8814	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	27	0	23	1	1
07	14B2 EXT	39236	-0-	39236	39236	428	1	19426	3	N	16784	15282	0	1357	1	146
						920	4	18462	9							
08	14B2 EXT	41937	-0-	41937	81173	292	1	24949	3	N	15087	15132	0			101
						100	4	16596	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

03	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	109	1	12037	3	Y	3209	3196	0			53
						53	4	3530	9							
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	10561	3	Y	2151	2166	0			38
						1	4	2366	9							
05	12927 X	12727	-0-	-200	-0-	85	1	10564	3	Y	1889	1904	0			23
						2078	9									
06	12510 X	10751	-0-	-1759	-0-	81	1	9243	3	Y	1297	1301	0			19
						1427	9									
07	15717 X	2637	-0-	-13080	-0-	21	1	2299	3	Y	288	303	0			4
						317	9									
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	509	1	29482	3	Y	3020	3007	0			72
						2	4	3322	9							
04	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	353	1	18287	3	Y	2452	2447	0			77
						2	4	2697	9							
05	18383 X	17515	-0-	-868	-0-	321	1	15253	3	Y	1764	1770	0			71
						1	4	1940	9							
06	17790 X	16002	-0-	-1788	-0-	306	1	14218	3	Y	1343	1350	0			64
						1	4	1477	9							
07	33325 X	7972	-0-	-25353	-0-	155	1	7013	3	Y	731	763	0			32
						804	9									
08	33325 X	18471	-0-	-14854	-0-	382	1	17015	3	Y	973	974	0			31
						4	4	1070	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	275	1	7255	3	Y	754	752	0			68
						5	4	829	9							
04	8700 X	7515	-0-	-1185	-0-	252	1	6327	3	Y	850	855	0			63
						1	4	935	9							
05	8990 X	7407	-0-	-1583	-0-	273	1	6024	3	Y	1008	1015	0			56
						1	4	1109	9							
06	8700 X	6454	-0-	-2246	-0-	247	1	5372	3	Y	759	753	0			62
						835	9									
07	8432 X	6346	-0-	-2086	-0-	246	1	5251	3	Y	772	786	0			48
						849	9									
08	8370 X	5840	-0-	-2530	-0-	232	1	4705	3	Y	820	817	0			51
						1	4	902	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

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	54357	-0-	54357	54357	108	1	42831	3	N	9447	9309	1			138
						1026	4	10392	9							
06	103750 X	49393	-0-	-54357	-0-	115	1	38477	3	N	9819	9807	1			150
						10801	9									
07	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	143	1	39384	3	N	8098	8100	1			148
						8908	9									
08	48019 X	47529	-0-	-490	-0-	178	1	39213	3	N	7398	7366	1			180
						8138	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	40718	-0-	40718	40718	259	1	29359	3	Y	10040	9850	0			190
						56	4	11044	9							
04	DELQ PR	55364	-0-	55364	96082	266	1	41840	3	Y	12002	11972	0			220
						56	4	13202	9							
05	155065 X	58983	-0-	-96082	-0-	298	1	45144	3	Y	12289	12330	0			179
						23	4	13518	9							
06	70380 X	64974	-0-	-5406	-0-	268	1	51410	3	Y	12071	12038	0			212
						18	4	13278	9							
*07	72056 X	72056	-0-	-0-	-0-	333	1	57502	3	Y	12915	12934	0			193
						14	4	14207	9							
08	46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	31723	-0-	31723	31723	175	1	19901	3	Y	10554	5506	0	4848	1	200
						38	4	11609	9							
04	81154 X	49431	-0-	-31723	-0-	236	1	37125	3	Y	10927	10927	0			200
						50	4	12020	9							
05	68355 X	48149	-0-	-20206	-0-	236	1	35863	3	Y	10937	10978	0			159
						19	4	12031	9							
06	66150 X	53855	-0-	-12295	-0-	218	1	41676	3	Y	10861	10754	0	75	1	191
						14	4	11947	9							
07	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	269	1	46388	3	Y	10299	10336	0			154
						12	4	11329	9							
*08	53304 X	53304	-0-	-0-	-0-	243	1	42295	3	Y	9671	9671	0			154
						128	4	10638	9							

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
03	SHUT IN	39642	-0-	39642	39642	254	1	28807	3	Y	9569	4993	0	4395	1	181
						55	4	10526	9							
04	92683 X	53041	-0-	-39642	-0-	252	1	39737	3	Y	11816	11781	0			216
						54	4	12998	9							
05	62341 X	53573	-0-	-8768	-0-	264	1	40173	3	Y	11923	11965	0			174
						21	4	13115	9							
06	61317 X	61317	-0-	-0-	-0-	247	1	47482	3	Y	12337	12212	0	82	1	217
						17	4	13571	9							
07	68248 X	68248	-0-	-0-	-0-	308	1	53407	3	Y	13200	13219	0			198
						13	4	14520	9							
*08	63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	281	1	48943	3	Y	12626	12623	0			201
						148	4	13889	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8510 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4840	-0-	4840	4840	68	1	2995	3	N	1615	856	0	735	1	24
						1777	9									
07	14B2 EXT	25576	-0-	25576	30416	433	1	19670	3	N	4946	4527	0	400	1	43
						32	4	5441	9							
08	14B2 EXT	29234	-0-	29234	59650	255	1	21856	3	N	6395	6395	0			43
						88	4	7035	9							

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
03	7502 X	4625	-0-	-2877	-0-	141	1	3719	3	Y	694	694	0			62
						2	4	763	9							
04	7260 X	3595	-0-	-3665	-0-	118	1	2947	3	Y	482	508	0			36
						530	9									
05	7502 X	5566	-0-	-1936	-0-	224	1	4990	3	Y	320	338	0			18
						352	9									
06	7260 X	7109	-0-	-151	-0-	273	1	5955	3	Y	801	754	0			65
						881	9									
07	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	274	1	5839	3	Y	748	767	0			46
						823	9									
*08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	279	1	5663	3	Y	769	767	0			48
						846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 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
03	12958	X	9193	-0-	-3765	-0-	292	1	7685	3	Y	1101	1089	0			99
							5	4	1211	9							
04	10290	X	8919	-0-	-1371	-0-	298	1	7501	3	Y	1017	1041	0			75
							1	4	1119	9							
05	9207	X	8213	-0-	-994	-0-	311	1	6903	3	Y	908	932	0			51
							999	9									
06	8910	X	8019	-0-	-891	-0-	309	1	6735	3	Y	886	865	0			72
							975	9									
07	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	317	1	6770	3	Y	878	896	0			54
							966	9									
08	8866	X	7785	-0-	-1081	-0-	323	1	6547	3	Y	832	834	0			52
							915	9									

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
03	9114	X	8714	-0-	-400	-0-	283	1	7443	3	Y	894	871	0			80
							5	4	983	9							
04	8700	X	6617	-0-	-2083	-0-	219	1	5488	3	Y	827	846	0			61
							910	9									
05	8990	X	6750	-0-	-2240	-0-	257	1	5702	3	Y	719	740	0			40
							791	9									
06	8430	X	6149	-0-	-2281	-0-	237	1	5180	3	Y	665	651	0			54
							732	9									
*07	8711	X	6472	-0-	-2239	-0-	256	1	5481	3	Y	668	681	0			41
							735	9									
08	8711	X	6499	-0-	-2212	-0-	271	1	5509	3	Y	654	654	0			41
							719	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	%	3998	-0-	3998	3998	85	1	2605	3	Y	1188	979	0	189	1	20
							1	4	1307	9							
*07	0	%	21013	-0-	21013	25011	211	1	13304	3	Y	6777	6733	0			64
							43	4	7455	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	25011					Y	NO RPT					64

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
03	11253	X	3818	-0-	-7435	-0-	112	1	2971	3	Y	666	666	0			60
							2	4	733	9							
04	8400	X	6796	-0-	-1604	-0-	232	1	5834	3	Y	664	675	0			49
							730	9									
05	8680	X	6948	-0-	-1732	-0-	271	1	6011	3	Y	605	620	0			34
							666	9									
06	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	264	1	5770	3	Y	612	596	0			50
							673	9									
07	7037	X	6670	-0-	-367	-0-	267	1	5704	3	Y	635	646	0			39
							699	9									
08	7037	X	6388	-0-	-649	-0-	266	1	5412	3	Y	645	644	0			40
							710	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 279093 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8056 - 12970

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	13330	-0-	13330	13330	208	1	9429	3	Y	3344	3047	0	270	1	29
						15	4	3678	9							
08	0	11120	-0-	11120	24450	51	1	4416	3	Y	6032	6021	0			40
						18	4	6635	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8291 - 14624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7872	-0-	7872	7872	88	1	3878	3	N	3551	1882	0	1617	1	52
						3906	9									
07	14B2 EXT	16088	-0-	16088	23960	168	1	7595	3	N	7557	6932	0	611	1	66
						12	4	8313	9							
08	14B2 EXT	26292	-0-	26292	50252	200	1	17077	3	N	8134	8146	0			54
						68	4	8947	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	22	0	19	1	1
07	14B2 EXT	33929	-0-	33929	33929	374	1	17011	3	N	14252	12977	0	1152	1	124
						867	4	15677	9							
08	14B2 EXT	30749	-0-	30749	64678	222	1	19032	3	N	10380	10435	0			69
						77	4	11418	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

03	13423 X	8120	-0-	-5303	-0-	253	1	6687	3	N	1069	1070	0			96
						4	4	1176	9							
04	12990 X	7283	-0-	-5707	-0-	236	1	5931	3	N	1014	1035	0			75
						1	4	1115	9							
05	9021 X	6756	-0-	-2265	-0-	248	1	5509	3	N	908	932	0			51
						999	9									
06	8730 X	6687	-0-	-2043	-0-	248	1	5409	3	N	936	911	0			76
						1030	9									
07	9021 X	7655	-0-	-1366	-0-	292	1	6246	3	N	1015	1029	0			62
						1117	9									
08	8122 X	7890	-0-	-232	-0-	317	1	6422	3	N	1046	1043	0			65
						1151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	11862	-0-	11862	11862	46	1	536	2	Y	879	770	0			109
							10311	3	2	4							
04	0	W	48241	-0-	48241	60103	63	1	14694	2	Y	3855	3863	0			101
							29243	3	4241	9							
05	119705	X	59602	-0-	-60103	-0-	85	1	17689	2	Y	4611	4580	0			132
							36745	3	11	4							
06	61429	X	61429	-0-	-0-	-0-	86	1	18399	2	Y	4161	4196	0			97
							38366	3	1	4							
07	63667	X	63667	-0-	-0-	-0-	90	1	18478	2	Y	3985	3962	0			120
							40713	3	2	4							
*08	65141	X	65141	-0-	-0-	-0-	141	1	61341	3	Y	3316	3296	0			140
							11	4	3648	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		14351	-0-	14351	14351	101	1	13239	3	Y	915	802	0			113
							4	4	1007	9							
04	SHUT IN		81379	-0-	81379	95730	195	1	76800	3	Y	3984	3993	0			104
							2	4	4382	9							
05	192621	X	96891	-0-	-95730	-0-	250	1	91394	3	Y	4741	4709	0			136
							32	4	5215	9							
06	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	233	1	86843	3	Y	4171	4209	0			98
							4	4	4588	9							
07	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	213	1	80914	3	Y	3576	3567	0			107
							6	4	3934	9							
*08	60425	X	60425	-0-	-0-	-0-	129	1	56611	3	Y	3342	3308	0			141
							9	4	3676	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 279265 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7813 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		21777	-0-	21777	21777	285	1	8722	3	Y	11589	11599	0	39	1	121
							22	4	12748	9							
08	0		30852	-0-	30852	52629	403	1	17790	3	Y	11477	11479	0			119
							34	4	12625	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016

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
03	17856	X	13285	-0-	-4571	-0-	193	1	11173	3	N	1744	1738	0			42
							1	4	1918	9							
04	17280	X	14147	-0-	-3133	-0-	231	1	12006	3	N	1735	1723	0			54
							1	4	1909	9							
05	17856	X	10714	-0-	-7142	-0-	188	1	8923	3	N	1457	1452	0			59
							1603	9									
06	17190	X	7125	-0-	-10065	-0-	124	1	5818	3	N	1075	1082	0			52
							1183	9									
07	15717	X	10181	-0-	-5536	-0-	189	1	8540	3	N	1320	1315	0			57
							1452	9									
08	14632	X	4935	-0-	-9697	-0-	65	1	2926	3	N	1766	1767	0			56
							1	4	1943	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17267	X	14699	-0-	-2568	-0-	209	1	12062	3	N	2206	2196	0			53
							1	4	2427	9							
04	16710	X	11081	-0-	-5629	-0-	170	1	8854	3	N	1869	1863	0			59
							1	4	2056	9							
05	17267	X	9432	-0-	-7835	-0-	157	1	7484	3	N	1628	1621	0			66
							1791	9									
06	16680	X	9002	-0-	-7678	-0-	133	1	6182	3	N	2443	2392	0			117
							2687	9									
07	16244	X	4943	-0-	-11301	-0-	39	1	1762	3	N	2856	2849	0			124
							3142	9									
*08	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	273	1	12205	3	N	2662	2701	0			85
							2	4	2928	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
03	0	W	19511	-0-	19511	19511	125	1	6188	3	Y	11998	7959	0	4406	1	214
							13198	9									
04	51390	X	27837	-0-	-23553	-0-	422	1	17024	3	Y	9446	9467	0			193
							10391	9									
05	53103	X	20801	-0-	-32302	-0-	326	1	13647	3	Y	6207	6261	0			139
							6828	9									
06	51390	X	15345	-0-	-36045	-0-	281	1	10498	3	Y	4151	4172	0			118
							4566	9									
07	28768	X	12651	-0-	-16117	-0-	290	1	9101	3	Y	2964	2989	0			93
							3260	9									
08	28768	X	5719	-0-	-23049	-0-	186	1	4033	3	Y	1364	1391	0			66
							1500	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
03	SHUT IN		16692	-0-	16692	16692	77	1	3796	3	Y	11654	7699	0	4220	1	209
							12819	9									
04	SHUT IN		24173	-0-	24173	40865	329	1	13288	3	Y	9596	9609	0			196
							10556	9									
05	SHUT IN		17117	-0-	17117	57982	254	1	10609	3	Y	5685	5754	0			127
							6254	9									
06	72260	X	14278	-0-	-57982	-0-	278	1	10338	3	Y	3329	3362	0			94
							3662	9									
07	47337	X	13859	-0-	-33478	-0-	330	1	10360	3	Y	2881	2885	0			90
							3169	9									
08	24986	X	7182	-0-	-17804	-0-	232	1	5037	3	Y	1739	1745	0			84
							1913	9									

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213 X	11593	-0-	-4620	-0-	222	1	8904	3	N	2240	2249	0			46
						3	4	2464	9							
04	15690 X	10941	-0-	-4749	-0-	233	1	8335	3	N	2156	2171	0			31
						1	4	2372	9							
05	16213 X	10933	-0-	-5280	-0-	244	1	8266	3	N	2201	2179	0			53
						2	4	2421	9							
06	14490 X	10192	-0-	-4298	-0-	206	1	7754	3	N	2023	2016	0			60
						7	4	2225	9							
07	12369 X	10289	-0-	-2080	-0-	195	1	7891	3	N	1997	1992	0			65
						6	4	2197	9							
08	11594 X	9493	-0-	-2101	-0-	174	1	7163	3	N	1958	1984	0			39
						2	4	2154	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

03	36769 X	14176	-0-	-22593	-0-	91	1	12482	3	N	1455	1452	0			72
						2	4	1601	9							
04	13140 X	12653	-0-	-487	-0-	94	1	11496	3	N	966	996	0			42
						1063	9									
05	13578 X	12678	-0-	-900	-0-	101	1	11281	3	N	1178	1125	0			95
						1296	9									
06	43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	437	1	41943	3	N	1132	1169	0			58
						1245	9									
07	13578 X	9036	-0-	-4542	-0-	81	1	7753	3	N	1093	1104	0			47
						1202	9									
08	13578 X	7495	-0-	-6083	-0-	62	1	6477	3	N	869	867	0			49
						956	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 %	4613	-0-	4613	4613	78	1	2393	3	Y	1947	1604	0	310	1	33
						2142	9									
*07	0 %	22167	-0-	22167	26780	198	1	12476	3	Y	8594	8546	0			81
						40	4	9453	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT					81

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	16818	-0-	16818	16818	98	1	4874	3	Y	10769	7150	0	3966	1	191
						11846	9									
04	SHUT IN	23187	-0-	23187	40005	332	1	13385	3	Y	8609	8624	0			176
						9470	9									
05	58656 X	18651	-0-	-40005	-0-	279	1	11676	3	Y	6087	6127	0			136
						6696	9									
06	30000 X	12129	-0-	-17871	-0-	199	1	7428	3	Y	4093	4113	0			116
						4502	9									
07	31000 X	10857	-0-	-20143	-0-	236	1	7430	3	Y	2901	2926	0			91
						3191	9									
08	23963 X	2656	-0-	-21307	-0-	84	1	1837	3	Y	668	727	0			32
						735	9									

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

03	SHUT IN	24708	-0-	24708	24708	87	1	10758	3	Y	12589	13038	1			77
						15	4	13848	9							
04	SHUT IN	23978	-0-	23978	48686	60	1	11416	3	Y	11350	11319	1			108
						17	4	12485	9							
05	72056 X	23370	-0-	-48686	-0-	69	1	12661	3	Y	9669	9664	1			113
						4	4	10636	9							
06	67380 X	23585	-0-	-43795	-0-	100	1	16548	3	Y	6281	6329	1			65
						28	4	6909	9							
07	69626 X	20798	-0-	-48828	-0-	88	1	15261	3	Y	4951	4914	1			102
						3	4	5446	9							
08	24769 X	21912	-0-	-2857	-0-	77	1	17371	3	Y	4052	4064	1			90
						7	4	4457	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	5512	-0-	5512	5512	96	1	2927	3	Y	2263	1865	0	360	1	38
						2489	9									
07	14B2 EXT	25899	-0-	25899	31411	267	1	16899	3	Y	7889	7853	0			74
						55	4	8678	9							
08	14B2 EXT	26419	-0-	26419	57830	249	1	15199	3	Y	9964	9952	0			86
						11	4	10960	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	1919	3	N	391	307	1			124
						3	4	430	9							
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	N	347	397	1			74
						2	4	382	9							
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	N	267	280	1			61
						1	4	294	9							
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	3	N	243	238	1			66
						1	4	267	9							
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	250	239	1			77
						1	4	275	9							
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	22	1	1572	3	N	346	283	1			140
						381	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	38	1	3163	3	N	509	465	1			93
						560	9									
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	47	1	3644	3	N	511	560	1			44
						562	9									
05	3162 X	2329	-0-	-833	-0-	28	1	1753	3	N	498	463	1			79
						548	9									
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	50	1	3323	3	N	294	327	1			46
						323	9									
07	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	36	1	2565	3	N	437	427	1			56
						481	9									
08	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	23	1	2261	3	N	412	417	1			51
						453	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

*03	10788 X	7684	-0-	-3104	-0-	213	1	5333	3	N	1941	1931	0			40
						3	4	2135	9							
*04	10440 X	6937	-0-	-3503	-0-	217	1	4787	3	N	1756	1771	0			25
						1	4	1932	9							
*05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	214	1	4253	2	N	1603	1589	0			39
						1	3	1763	9							
*06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	176	1	6614	3	N	1387	1385	0			41
						6	4	1526	9							
*07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	158	1	6405	3	N	1291	1290	0			42
						5	4	1420	9							
*08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	153	1	6295	3	N	1420	1434	0			28
						2	4	1562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	29125 X	15368	-0-	-13757	-0-	52	1	11676	3	N	3291	3263	0			100
						20	4	3620	9							
04	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	70	1	12290	3	N	2361	2366	0			95
						38	4	2597	9							
05	14012 X	355	-0-	-13657	-0-	4	1	204	3	N	134	212	0			17
						147	9									
06	13560 X	4303	-0-	-9257	-0-	17	1	2789	3	N	1360	1325	0			52
						1	4	1496	9							
07	14012 X	13169	-0-	-843	-0-	128	1	10460	3	N	2327	2311	0			68
						21	4	2560	9							
08	15500 X	14306	-0-	-1194	-0-	159	1	11960	3	N	1986	1983	0			71
						2	4	2185	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

03	42755 X	18121	-0-	-24634	-0-	62	1	14049	3	N	3624	3640	0			110
						24	4	3986	9							
04	26670 X	1839	-0-	-24831	-0-	8	1	1369	3	N	416	509	0			17
						4	4	458	9							
05	27559 X	184	-0-	-27375	-0-	3	1	178	3	N	3	20	0			-0-
						3	9									
06	25470 X	8575	-0-	-16895	-0-	43	1	6952	3	N	1435	1380	0			55
						1	4	1579	9							
07	26319 X	12787	-0-	-13532	-0-	123	1	10092	3	N	2319	2306	0			68
						21	4	2551	9							
*08	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	165	1	12429	3	N	2776	2744	0			100
						2	4	3054	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	281	296	0			7
04	8340 X	2771	-0-	-5569	-0-	51	1	2670	3	Y	45	51	0			1
						50	9									
05	8618 X	4102	-0-	-4516	-0-	82	1	3896	3	Y	113	109	0			5
						124	9									
06	8010 X	3422	-0-	-4588	-0-	69	1	3267	3	Y	78	79	0			4
						86	9									
07	2852 X	994	-0-	-1858	-0-	21	1	952	3	Y	19	22	0			1
						21	9									
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

03	33848 X	16672	-0-	-17176	-0-	232	1	13368	3	Y	2792	2768	0			67
						1	4	3071	9							
04	14160 X	12970	-0-	-1190	-0-	206	1	10662	3	Y	1910	1917	0			60
						1	4	2101	9							
05	14632 X	9710	-0-	-4922	-0-	165	1	7804	3	Y	1583	1579	0			64
						1741	9									
06	14160 X	10741	-0-	-3419	-0-	192	1	8967	3	Y	1437	1432	0			69
						1	4	1581	9							
07	14632 X	12002	-0-	-2630	-0-	225	1	10157	3	Y	1472	1477	0			64
						1	4	1619	9							
08	14632 X	5433	-0-	-9199	-0-	94	1	4169	3	Y	1063	1093	0			34
						1	4	1169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DELQ PR	4604	-0-	4604	4604	141	1	2721	3	N	1582	1587	0			32
						2	4	1740	9							
04	10710 X	3472	-0-	-7238	-0-	137	1	1975	3	N	1235	1249	0			18
						1	4	1359	9							
05	11067 X	2564	-0-	-8503	-0-	150	1	1094	3	N	1199	1188	0			29
						1	4	1319	9							
06	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	10340	3	N	1489	1474	0			44
						9	4	1638	9							
07	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	280	1	11392	3	N	1512	1507	0			49
						9	4	1663	9							
*08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	264	1	10842	3	N	1901	1913	0			37
						2	4	2091	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
03	16585 X	8044	-0-	-8541	-0-	26	1	6321	3	N	1543	1519	0			24
						1697	9									
04	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	55	1	15897	3	N	4583	4560	0			47
						5041	9									
05	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	25	1	7031	3	N	1699	1723	0			23
						1869	9									
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	31	1	9326	3	N	2285	2272	0			36
						2514	9									
07	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	19	1	5685	3	N	1622	1626	0			32
						1784	9									
08	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	32	0			-0-

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 %	5404	-0-	5404	5404	97	1	2952	3	Y	2140	1763	0	341	1	36
						1	4	2354	9							
*07	0 %	25666	-0-	25666	31070	219	1	13871	3	Y	10483	10420	0			99
						45	4	11531	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070					Y	NO RPT					99

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
03	13671 X	9906	-0-	-3765	-0-	292	1	7688	3	N	1746	1753	0			156
						5	4	1921	9							
04	13230 X	8604	-0-	-4626	-0-	259	1	6520	3	N	1659	1692	0			123
						1825	9									
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	257	1	5698	3	N	1679	1708	0			94
						1847	9									
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	199	1	4332	3	N	1510	1481	0			123
						1661	9									
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	171	1	3665	3	N	1403	1440	0			86
						1543	9									
*08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	123	1	2490	3	N	1351	1353	0			84
						1486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279658 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7848 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		21803	-0-	21803	21803	269	1	8248	3	Y	12059	12056	0	36	1	126
							21	4	13265	9							
08	0		30856	-0-	30856	52659	378	1	16677	3	Y	12517	12514	0			129
							32	4	13769	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

03	15996	X	9097	-0-	-6899	-0-	288	1	7598	3	N	1096	1090	0			98
							5	4	1206	9							
04	15480	X	9580	-0-	-5900	-0-	323	1	8123	3	N	1030	1052	0			76
							1	4	1133	9							
05	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	353	1	7834	3	N	964	986	0			54
							1060	9									
06	8790	X	8418	-0-	-372	-0-	324	1	7070	3	N	931	909	0			76
							1024	9									
07	9083	X	8308	-0-	-775	-0-	328	1	7019	3	N	874	896	0			54
							961	9									
08	9889	X	8171	-0-	-1718	-0-	340	1	6890	3	N	855	856	0			53
							941	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 279660 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7826 - 16317

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

03	SHUT IN		13528	-0-	13528	13528	96	1	12442	3	Y	897	786	0			111
							3	4	987	9							
04	SHUT IN		74998	-0-	74998	88526	180	1	70529	3	Y	3897	3906	0			102
							2	4	4287	9							
05	182340	X	93814	-0-	-88526	-0-	243	1	88843	3	Y	4270	4250	0			122
							31	4	4697	9							
06	94265	X	94265	-0-	-0-	-0-	241	1	89608	3	Y	4012	4040	0			94
							3	4	4413	9							
07	80489	X	80489	-0-	-0-	-0-	203	1	76715	3	Y	3243	3240	0			97
							4	4	3567	9							
*08	62554	X	62554	-0-	-0-	-0-	134	1	58788	3	Y	3293	3251	0			139
							10	4	3622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 279684 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8055 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		18035	-0-	18035	18035	222	1	6794	3	Y	10002	10010	0	34	1	105
							17	4	11002	9							
08	0		25570	-0-	25570	43605	305	1	13467	3	Y	10702	10696	0			111
							26	4	11772	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		4860	-0-	4860	4860	98	1	3001	3	Y	1600	1318	0	255	1	27
							1	4	1760	9							
07	14B2 EXT		27375	-0-	27375	32235	272	1	17137	3	Y	9010	8952	0			85
							55	4	9911	9							
08	14B2 EXT		26103	-0-	26103	58338	227	1	13829	3	Y	10942	10933	0			94
							11	4	12036	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		26011	-0-	26011	26011	105	1	13044	3	Y	11676	12031	1			71
							18	4	12844	9							
04	SHUT IN		24183	-0-	24183	50194	73	1	13937	3	Y	9229	9212	1			88
							21	4	10152	9							
05	81964	X	23659	-0-	-58305	-0-	95	1	17417	3	Y	5584	5607	1			65
							5	4	6142	9							
06	79320	X	29182	-0-	-50138	-0-	127	1	20872	3	Y	7407	7395	1			77
							35	4	8148	9							
07	81964	X	25567	-0-	-56397	-0-	111	1	19234	3	Y	5654	5615	1			116
							3	4	6219	9							
08	26009	X	17125	-0-	-8884	-0-	58	1	13226	3	Y	3487	3526	1			77
							5	4	3836	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		19570	-0-	19570	19570	49	1	6140	3	Y	12157	12748	1			73
							8	4	13373	9							
04	SHUT IN		24419	-0-	24419	43989	60	1	11439	3	Y	11730	11691	1			112
							17	4	12903	9							
05	70858	X	26869	-0-	-43989	-0-	94	1	17176	3	Y	8721	8731	1			102
							6	4	9593	9							
06	51840	X	21373	-0-	-30467	-0-	90	1	14850	3	Y	5825	5867	1			60
							25	4	6408	9							
07	53568	X	22381	-0-	-31187	-0-	97	1	16716	3	Y	5059	5015	1			104
							3	4	5565	9							
08	26877	X	20943	-0-	-5934	-0-	71	1	16150	3	Y	4287	4296	1			95
							6	4	4716	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	17065	-0-	17065	17065	51	1	6272	3	Y	9758	10141	1			59
						8	4	10734	9							
04	SHUT IN	20421	-0-	20421	37486	56	1	10486	3	Y	8966	8939	1			86
						16	4	9863	9							
05	57376 X	19890	-0-	-37486	-0-	61	1	11135	3	Y	7901	7895	1			92
						3	4	8691	9							
06	30990 X	20684	-0-	-10306	-0-	88	1	14508	3	Y	5512	5547	1			57
						25	4	6063	9							
07	32023 X	22301	-0-	-9722	-0-	96	1	16527	3	Y	5160	5111	1			106
						2	4	5676	9							
08	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					106

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
03	SHUT IN	18522	-0-	18522	18522	58	1	7216	3	Y	10216	10327	1			64
						10	4	11238	9							
04	SHUT IN	23330	-0-	23330	41852	69	1	13083	3	Y	9235	9211	1			88
						19	4	10159	9							
05	68829 X	26977	-0-	-41852	-0-	100	1	18126	3	Y	7950	7945	1			93
						6	4	8745	9							
06	50580 X	17333	-0-	-33247	-0-	74	1	12198	3	Y	4582	4627	1			48
						21	4	5040	9							
07	52266 X	15847	-0-	-36419	-0-	68	1	11850	3	Y	3570	3545	1			73
						2	4	3927	9							
08	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					73

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

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

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

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

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 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
03	SHUT IN	20897	-0-	20897	20897	202	1	14396	3	Y	5726	5263	0	237	1	226
						6299	9									
04	SHUT IN	47074	-0-	47074	67971	492	1	30754	3	Y	14389	14175	0			440
						15828	9									
05	SHUT IN	31103	-0-	31103	99074	420	1	21750	3	Y	8121	8214	0			347
						8933	9									
06	124158 X	25084	-0-	-99074	-0-	325	1	17576	3	Y	6530	6586	0			291
						7183	9									
07	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	325	1	19796	3	Y	5974	6010	0			255
						6571	9									
*08	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	308	1	18857	3	Y	4545	4670	0			130
						5000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 %	5082	-0-	5082	5082	98	1	2993	3	Y	1809	1491	0	288	1	30
						1	4	1990	9							
*07	0 %	18681	-0-	18681	23763	191	1	12057	3	Y	5813	5788	0			55
						39	4	6394	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763					Y	NO RPT					55

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

03	SHUT IN	16087	-0-	16087	16087	114	1	5717	3	Y	9324	6128	0	3317	1	169
						10256	9									
04	41549 X	25462	-0-	-16087	-0-	408	1	16429	3	Y	7841	7850	0			160
						8625	9									
05	31589 X	21870	-0-	-9719	-0-	356	1	14862	3	Y	6047	6072	0			135
						6652	9									
06	15570 X	12196	-0-	-3374	-0-	192	1	7187	3	Y	4379	4390	0			124
						4817	9									
07	26319 X	10461	-0-	-15858	-0-	179	1	5600	3	Y	4256	4247	0			133
						4682	9									
08	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					133

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

03	DELQ PR	17806	-0-	17806	17806	68	1	15264	3	N	2225	2236	0			68
						26	4	2448	9							
04	44136 X	26330	-0-	-17806	-0-	131	1	22842	3	N	2988	2936	0			120
						70	4	3287	9							
05	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	226	1	13166	3	N	2515	2319	0			316
						9	4	2767	9							
06	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	75	1	12299	3	N	2113	2348	0			81
						2	4	2324	9							
07	14043 X	11524	-0-	-2519	-0-	106	1	8683	3	N	2470	2478	0			73
						18	4	2717	9							
08	14043 X	11867	-0-	-2176	-0-	121	1	9190	3	N	2323	2313	0			83
						1	4	2555	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

03	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	193	1	11208	3	Y	2369	2363	0			57
						1	4	2606	9							
04	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	206	1	10689	3	Y	1956	1952	0			61
						1	4	2152	9							
05	13361 X	10490	-0-	-2871	-0-	178	1	8427	3	Y	1714	1706	0			69
						1885	9									
06	12930 X	7711	-0-	-5219	-0-	130	1	6098	3	Y	1348	1352	0			65
						1483	9									
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	157	215	0			7
						173	9									
08	13361 X	1953	-0-	-11408	-0-	42	1	1911	3	Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 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
03	16306	X	7900	-0-	-8406	-0-	213	1	5549	3	N	1941	1931	1			40
							3	4	2135	9							
04	15780	X	6937	-0-	-8843	-0-	217	1	4787	3	N	1756	1771	1			25
							1	4	1932	9							
05	16306	X	1204	-0-	-15102	-0-	13	1	754	3	N	396	370	1			51
							1	4	436	9							
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	43	1	6943	3	N	633	660	0			24
							1	4	696	9							
07	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	139	1	11388	3	N	710	713	0			21
							23	4	781	9							
*08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	192	1	14482	3	N	892	881	0			32
							2	4	981	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

03	DELQ PR		5047	-0-	5047	5047	231	1	3193	3	N	1472	1481	0			30
							4	4	1619	9							
04	9114	X	4067	-0-	-5047	-0-	229	1	2266	3	N	1428	1438	0			20
							1	4	1571	9							
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	224	1	7607	3	N	1426	1412	0			34
							1	4	1569	9							
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	157	1	5929	3	N	1206	1204	0			36
							5	4	1327	9							
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	140	1	5678	3	N	1197	1194	0			39
							5	4	1317	9							
08	9238	X	6700	-0-	-2538	-0-	127	1	5226	3	N	1224	1239	0			24
							1	4	1346	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

03	DELQ PR		4449	-0-	4449	9951	150	1	3004	3	N	1175	1186	0			24
							2	4	1293	9							
04	DELQ PR		4096	-0-	4096	14047	154	1	2481	3	N	1327	1332	0			19
							1	4	1460	9							
05	18656	X	4609	-0-	-14047	-0-	174	1	2817	3	N	1470	1454	0			35
							1	4	1617	9							
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	142	1	5357	3	N	1392	1386	0			41
							4	4	1531	9							
07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	130	1	5292	3	N	1313	1311	0			43
							4	4	1444	9							
*08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	126	1	5176	3	N	1201	1220	0			24
							1	4	1321	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

03	DELQ PR		17420	-0-	17420	17420	316	1	14949	3	N	1957	1911	0			46
							2	4	2153	9							
04	DELQ PR		13409	-0-	13409	30829	313	1	11054	3	N	1855	1843	0			58
							1	4	2041	9							
05	42729	X	11900	-0-	-30829	-0-	312	1	10029	3	N	1417	1418	0			57
							1559	9									
06	24360	X	14276	-0-	-10084	-0-	273	1	12763	3	N	1126	1129	0			54
							1	4	1239	9							
07	25172	X	14302	-0-	-10870	-0-	287	1	12937	3	N	980	991	0			43
							1078	9									
08	17422	X	11991	-0-	-5431	-0-	239	1	10654	3	N	996	1007	0			32
							2	4	1096	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	87	1	26233	3	N	4993	4949	0			44
						7	4	5492	9							
04	DELQ PR	30513	-0-	30513	30513	91	1	24798	3	N	5107	5113	0			38
						6	4	5618	9							
05	57916 X	27403	-0-	-30513	-0-	99	1	22600	3	N	4276	4259	0			55
						4704	9									
06	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	82	1	21112	3	N	4682	4692	0			45
						11	4	5150	9							
07	24118 X	23099	-0-	-1019	-0-	52	1	19294	3	N	3397	3411	0			31
						16	4	3737	9							
08	24118 X	22890	-0-	-1228	-0-	48	1	19529	3	N	2998	2996	0			33
						15	4	3298	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

03	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	134	1	14744	3	N	3228	3220	0			53
						64	4	3551	9							
04	DELQ PR	22389	-0-	22389	22389	149	1	18497	3	N	3401	3393	0	1	8	60
						2	4	3741	9							
05	43823 X	21434	-0-	-22389	-0-	140	1	17510	3	N	3439	3457	0			42
						1	4	3783	9							
06	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	138	1	15770	3	N	2905	2905	0			42
						3196	9									
07	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	152	1	16477	3	N	2962	2962	0			42
						1	4	3258	9							
*08	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	142	1	15397	3	N	2779	2780	0			41
						3	4	3057	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 %	8118	-0-	8118	8118	110	1	3381	3	Y	4205	3465	0	670	1	70
						1	4	4626	9							
07	0 %	33799	-0-	33799	41917	199	1	12595	3	Y	19058	18948	0			180
						41	4	20964	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41917					Y	NO RPT					180

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 190H RRCID -> 280009 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8644 - 16034

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 %	8436	-0-	8436	8436	97	1	3008	3	Y	4846	3993	0	772	1	81
						5331	9									
07	0 %	34383	-0-	34383	42819	192	1	12195	3	Y	19961	19854	0			188
						39	4	21957	9							
08	0 %	30574	-0-	30574	73393	198	1	12109	3	Y	16598	16597	0	47	8	142
						9	4	18258	9							

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

04	DELQ PR	22887	-0-	22887	22887	54	1	17476	3	N	4868	4804	0			64
						2	4	5355	9							
05	43595 X	20708	-0-	-22887	-0-	56	1	15381	3	N	4792	4807	0			49
						5271	9									
06	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	40	1	18495	3	N	4293	4274	0			68
						1	4	4722	9							
07	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	40	1	18921	3	N	3500	3508	0			60
						1	4	3850	9							
*08	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	48	1	18878	3	N	3172	3159	0			73
						1	4	3489	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	21800	-0-	21800	21800	52	1	16950	3	N	4360	4303	0			57
						2	4	4796	9							
05	40980 X	19180	-0-	-21800	-0-	52	1	14488	3	N	4218	4223	0			52
						4640	9									
06	17520 X	15453	-0-	-2067	-0-	25	1	11534	3	N	3539	3535	0			56
						1	4	3893	9							
07	18104 X	9594	-0-	-8510	-0-	14	1	6772	3	N	2552	2564	0			44
						1	4	2807	9							
*08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	44	1	17308	3	N	3542	3505	0			81
						1	4	3896	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

03	13361 X	3967	-0-	-9394	-0-	242	1	1289	3	N	2214	2254	0			69
						1	4	2435	9							
04	12930 X	4190	-0-	-8740	-0-	228	1	1564	3	N	2179	2170	0	2	8	76
						1	4	2397	9							
05	13361 X	4012	-0-	-9349	-0-	224	1	1665	3	N	1929	1916	0			89
						1	4	2122	9							
06	12930 X	7751	-0-	-5179	-0-	171	1	5688	3	N	1720	1745	0			64
						1892	9									
07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	193	1	5420	3	N	1688	1680	0			72
						1857	9									
*08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	211	1	5719	3	N	1562	1593	0			41
						1718	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

03	14B2 EXT	32055	-0-	32055	32055	84	1	25603	3	N	5783	5732	0			51
						7	4	6361	9							
04	DELQ PR	30310	-0-	30310	62365	91	1	24797	3	N	4924	4938	0			37
						6	4	5416	9							
05	81607 X	19242	-0-	-62365	-0-	68	1	15519	3	N	3323	3317	0			43
						3655	9									
06	24750 X	18419	-0-	-6331	-0-	56	1	14528	3	N	3479	3489	0			33
						8	4	3827	9							
07	25575 X	23394	-0-	-2181	-0-	53	1	19523	3	N	3456	3457	0			32
						16	4	3802	9							
*08	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	59	1	24358	3	N	3330	3325	0			37
						18	4	3663	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

03	18972 X	14088	-0-	-4884	-0-	238	1	11696	3	N	1957	1911	0			46
						1	4	2153	9							
04	DELQ PR	13835	-0-	13835	13835	223	1	11537	3	N	1885	1872	0			59
						1	4	2074	9							
05	27152 X	13317	-0-	-13835	-0-	237	1	11223	3	N	1688	1679	0			68
						1857	9									
06	18360 X	10814	-0-	-7546	-0-	194	1	9062	3	N	1415	1415	0			68
						1	4	1557	9							
07	18972 X	11490	-0-	-7482	-0-	226	1	10211	3	N	957	983	0			42
						1053	9									
08	14291 X	10624	-0-	-3667	-0-	212	1	9466	3	N	858	873	0			27
						2	4	944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	238	1	13789	3	N	1633	1595	0			38
						1	4	1796	9							
04	DELQ PR	8499	-0-	8499	8499	134	1	6955	3	N	1281	1279	0			40
						1	4	1409	9							
05	11803 X	3304	-0-	-8499	-0-	59	1	2781	3	N	422	442	0			20
						464	9									
06	11370 X	10854	-0-	-516	-0-	210	1	9816	3	N	752	736	0			36
						1	4	827	9							
07	11749 X	9776	-0-	-1973	-0-	184	1	8325	3	N	1152	1138	0			50
						1267	9									
08	11749 X	8947	-0-	-2802	-0-	170	1	7593	3	N	1075	1091	0			34
						1	4	1183	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

04	14B2 EXT	12539	-0-	12539	12539	50	1	10914	3	N	1422	1378	0	1	8	43
						11	4	1564	9							
05	14B2 EXT	11465	-0-	11465	24004	50	1	9740	3	N	1516	1494	0			65
						7	4	1668	9							
06	14B2 EXT	11378	-0-	11378	35382	50	1	10260	3	N	966	987	0			44
						5	4	1063	9							
07	14B2 EXT	9392	-0-	9392	44774	48	1	8121	3	N	1106	1083	0			67
						6	4	1217	9							
08	14B2 EXT	9686	-0-	9686	54460	56	1	8339	3	N	1168	1152	0			83
						6	4	1285	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

03	0 W	9626	-0-	9626	9626	61	1	8348	3	N	1105	1096	0			55
						1	4	1216	9							
04	0 W	9279	-0-	9279	18905	65	1	8047	3	N	1060	1069	0			46
						1	4	1166	9							
05	0 W	9697	-0-	9697	28602	76	1	8477	3	N	1039	1001	0			84
						1	4	1143	9							
06	0 W	5295	-0-	5295	33897	42	1	3980	3	N	1157	1181	0			60
						1273	9									
07	43123 X	9226	-0-	-33897	-0-	84	1	8042	3	N	1000	1017	0			43
						1100	9									
*08	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	100	1	10432	3	N	916	892	0	17	8	50
						1008	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

03	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	89	1	21177	3	N	2422	2366	0			56
						14	4	2664	9							
04	DELQ PR	17624	-0-	17624	17624	69	1	15017	3	N	2294	2276	0			74
						15	4	2523	9							
05	27801 X	10177	-0-	-17624	-0-	45	1	8716	3	N	1282	1301	0			55
						6	4	1410	9							
06	19920 X	6088	-0-	-13832	-0-	26	1	5381	3	N	616	643	0			28
						3	4	678	9							
07	20584 X	40	-0-	-20544	-0-	27	3	13	9	N	12	39	0			1
08	20584 X	8352	-0-	-12232	-0-	48	1	7069	3	N	1118	1040	0			79
						5	4	1230	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	DELQ PR	15858	-0-	15858	15858	63	1	13668	3	N	1922	1861	0	2	8	59
						13	4	2114	9							
05	26503 X	10645	-0-	-15858	-0-	47	1	9227	3	N	1241	1247	0			53
						6	4	1365	9							
06	18060 X	13808	-0-	-4252	-0-	59	1	11988	3	N	1595	1575	0			73
						6	4	1755	9							
07	18662 X	10087	-0-	-8575	-0-	51	1	8758	3	N	1155	1158	0			70
						7	4	1271	9							
08	18662 X	7032	-0-	-11630	-0-	39	1	5737	3	N	1138	1127	0			81
						4	4	1252	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

04	14B2 EXT	33080	-0-	33080	33080	75	1	27611	3	N	4898	4693	0			205
						6	4	5388	9							
05	14B2 EXT	25676	-0-	25676	58756	64	1	21896	3	N	3377	3414	0			168
						1	4	3715	9							
06	14B2 EXT	26725	-0-	26725	85481	63	1	22144	3	N	4107	4018	0			257
						4518	9									
07	14B2 EXT	1454	-0-	1454	86935	3	1	1313	3	N	125	373	0			9
						138	9									
08	14B2 EXT	3010	-0-	3010	89945	2	1	796	3	N	2010	1829	0			190
						1	4	2211	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

03	34846 X	16750	-0-	-18096	-0-	61	1	14536	3	N	1949	1945	0			47
						9	4	2144	9							
04	DELQ PR	12915	-0-	12915	12915	50	1	10939	3	N	1741	1730	0	2	8	56
						11	4	1915	9							
05	22225 X	9310	-0-	-12915	-0-	41	1	8085	3	N	1071	1081	0			46
						6	4	1178	9							
06	15570 X	12677	-0-	-2893	-0-	55	1	11207	3	N	1281	1268	0			59
						6	4	1409	9							
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	10	1	1626	3	N	797	808	0			48
						1	4	877	9							
08	16089 X	9182	-0-	-6907	-0-	54	1	8029	3	N	994	972	0			70
						6	4	1093	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

03	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	12628	3	15	4	N	3437	3353	0			84
						3781	9									
04	DELQ PR	13674	-0-	13674	13674	10349	3	34	4	N	2992	2974	0	2	8	100
						3291	9									
05	30244 X	16570	-0-	-13674	-0-	14258	3	7	4	N	2095	2114	0			81
						2305	9									
06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	11080	3	3	4	N	2139	2126	0			94
						2353	9									
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10314	3	2276	9	N	2069	2044	0			119
08	12524 X	7833	-0-	-4691	-0-	6396	3	5	4	N	1302	1346	0			75
						1432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	SHUT IN	12751	-0-	12751	12751	87	1	11339	3	Y	1202	1053	0			149
						3	4	1322	9							
04	SHUT IN	78072	-0-	78072	90823	187	1	73477	3	Y	4006	4050	0			105
						1	4	4407	9							
05	180059 X	89236	-0-	-90823	-0-	229	1	84358	3	Y	4200	4185	0			120
						29	4	4620	9							
06	85620 X	85620	-0-	-0-	-0-	221	1	81752	3	Y	3314	3356	0			78
						2	4	3645	9							
07	83383 X	83383	-0-	-0-	-0-	212	1	80259	3	Y	2644	2643	0			79
						4	4	2908	9							
08	59582 X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					Y	NO RPT					79

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

*02	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	246	1	15559	3	N	2388	2347	0			41
						15	4	2627	9							
*03	0 W	17481	-0-	17481	17481	258	1	14947	3	N	2068	2060	0			49
						1	4	2275	9							
04	0 W	15735	-0-	15735	33216	258	1	13435	3	N	1855	1846	0			58
						1	4	2041	9							
05	0 W	14549	-0-	14549	47765	262	1	12399	3	N	1716	1705	0			69
						1888	9									
06	0 W	14779	-0-	14779	62544	277	1	12948	3	N	1412	1413	0			68
						1	4	1553	9							
07	0 W	12455	-0-	12455	74999	243	1	10993	3	N	1108	1128	0			48
						1219	9									
08	0 W	12455	-0-	12455	87454	247	1	11029	3	N	1070	1084	0			34
						2	4	1177	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 188H RRCID -> 280211 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8722 - 15691

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 %	6061	-0-	6061	6061	70	1	2130	3	Y	3510	2892	0	559	1	59
						3861	9									
07	0 %	24002	-0-	24002	30063	135	1	8562	3	Y	13889	13817	0			131
						27	4	15278	9							
08	0 %	18540	-0-	18540	48603	105	1	6399	3	Y	10937	10974	0			94
						5	4	12031	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

03	39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	112	1	34994	3	N	4206	4181	0			76
						4627	9									
04	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	94	1	21201	3	N	3390	3435	0			31
						3729	9									
05	25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	84	1	21842	3	N	3376	3336	0			71
						3714	9									
06	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	78	1	25506	3	N	3059	3087	0			43
						3365	9									
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	42	1	15252	3	N	2052	2058	0			37
						2257	9									
*08	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	39	1	12165	3	N	2741	2702	0			76
						3015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	14B2 EXT	20595	-0-	20595	20595	83	1	18092	3	N	2183	2113	0	2	8	68
						19	4	2401	9							
05	14B2 EXT	20850	-0-	20850	41445	95	1	18402	3	N	2127	2104	0			91
						13	4	2340	9							
*06	DELQ PR	26169	-0-	26169	67614	114	1	23328	3	N	2468	2446	0			113
						12	4	2715	9							
*07	81631 X	14017	-0-	-67614	-0-	75	1	12824	3	N	1007	1059	0			61
						10	4	1108	9							
08	18600 X	13216	-0-	-5384	-0-	81	1	12076	3	N	955	948	0			68
						8	4	1051	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

*05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	171	1	5082	3	N	3415	3335	0			80
						3757	9									
*06	DELQ PR	8869	-0-	8869	8869	117	1	3748	3	N	4548	4527	0			101
						1	4	5003	9							
*07	DELQ PR	4312	-0-	4312	13181	11	1	430	3	N	3519	3555	0			65
						3871	9									
*08	17040 X	3859	-0-	-13181	-0-	3	3	3856	9	N	3505	3533	1			37

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

*03	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	280	1	18830	3	N	4103	4082	0	1	8	20
						13	4	4513	9							
*04	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	291	1	20038	3	N	3777	3760	0	1	8	36
						4	4	4155	9							
*05	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	408	1	12114	3	N	5200	5113	0			123
						1	4	5720	9							
06	22680 X	17533	-0-	-5147	-0-	362	1	11663	3	N	5005	5017	0			111
						2	4	5506	9							
07	23436 X	16253	-0-	-7183	-0-	282	1	11461	3	N	4099	4134	0			76
						1	4	4509	9							
08	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

*04	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	63	1	17186	3	N	3431	3406	0			25
						4	4	3774	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 W	26967	-0-	26967	26967	86	1	22287	3	N	4165	4150	0			40
						12	4	4582	9							
07	0 W	40483	-0-	40483	67450	87	1	32346	3	N	7294	7266	0			68
						27	4	8023	9							
08	0 W	35567	-0-	35567	103017	71	1	29240	3	N	5667	5672	0			63
						22	4	6234	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

*05	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	68	1	18871	3	N	5735	5665	0			70
						1	4	6309	9							
*06	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	53	1	24361	3	N	4335	4336	0			69
						1	4	4769	9							
*07	DELQ PR	26762	-0-	26762	26762	46	1	21610	3	N	4640	4630	0			79
						2	4	5104	9							
*08	54267 X	27505	-0-	-26762	-0-	57	1	22449	3	N	4543	4518	0			104
						2	4	4997	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	58	1	18809	3	N	4407	4349	0			58
						2	4	4848	9							
*05	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	84	1	23317	3	N	5184	5178	0			64
						1	4	5702	9							
*06	30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	56	1	25421	3	N	4651	4641	0			74
						2	4	5116	9							
*07	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	52	1	24522	3	N	5753	5729	0			98
						2	4	6328	9							
*08	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	58	1	22588	3	N	4440	4436	0			102
						2	4	4884	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

03	14B2 EXT	24217	-0-	24217	24217	51	1	20469	3	N	3358	3321	0			37
						3	4	3694	9							
04	14B2 EXT	17019	-0-	17019	41236	40	1	13226	3	N	3410	3402	0			45
						2	4	3751	9							
05	14B2 EXT	16406	-0-	16406	57642	49	1	13387	3	N	2699	2711	0			33
						1	4	2969	9							
*06	72542 X	14900	-0-	-57642	-0-	29	1	13068	3	N	1638	1645	0			26
						1	4	1802	9							
*07	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	35	1	16473	3	N	2594	2576	0			44
						1	4	2853	9							
*08	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	37	1	14685	3	N	2524	2510	0			58
						1	4	2776	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

04	14B2 EXT	28107	-0-	28107	28107	84	1	23008	3	N	4554	4521	0			33
						6	4	5009	9							
05	14B2 EXT	28672	-0-	28672	56779	102	1	23451	3	N	4654	4627	0			60
						5119	9									
*06	DELQ PR	25451	-0-	25451	82230	77	1	20127	3	N	4760	4774	0			46
						11	4	5236	9							
*07	110051 X	27821	-0-	-82230	-0-	63	1	23275	3	N	4058	4066	0			38
						19	4	4464	9							
*08	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	60	1	24528	3	N	4001	3995	0			44
						18	4	4401	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

06	14B2 EXT	10998	-0-	10998	10998	485	1	8407	3	N	1914	1764	0			150
						1	4	2105	9							
*07	DELQ PR	10330	-0-	10330	21328	561	1	8144	3	N	1477	1504	0			123
						1625	9									
08	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	6355					N	NO RPT					123

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

*06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	408	1	7059	3	N	1551	1430	0			121
						1706	9									
*07	DELQ PR	9945	-0-	9945	9945	553	1	8024	3	N	1244	1262	0			103
						1368	9									
*08	20182 X	10237	-0-	-9945	-0-	479	1	8522	3	N	1124	1102	0	41	1	84
						1236	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

*04	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	54	1	14613	3	N	2933	2912	0			21
						3	4	3226	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	65	1	24012	3	N	8623	8543	0			80
						20	4	9485	9							
08	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

*05	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	118	1	27086	3	N	5435	5366	0			69
						5979	9									
*06	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	43	1	11153	3	N	4526	4551	0			44
						6	4	4979	9							
*07	DELQ PR	20078	-0-	20078	20078	43	1	15932	3	N	3718	3728	0			34
						13	4	4090	9							
08	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					34

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	63	1	14318	3	N	3718	3671	0			47
						4090	9									
*06	43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	136	1	35323	3	N	7025	7004	0			68
						19	4	7728	9							
*07	DELQ PR	43034	-0-	43034	43034	96	1	35825	3	N	6439	6447	0			60
						30	4	7083	9							
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	27937					N	NO RPT					60

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

02	2262 X	1881	-0-	-381	-0-	70	1	901	3	N	827	708	0			119
						910	9									
03	2418 X	569	-0-	-1849	-0-	17	1	163	3	N	354	421	0			52
						389	9									
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	52	0			-0-
05	2418 X	1337	-0-	-1081	-0-	55	1	568	3	N	649	575	0			74
						714	9									
06	2340 X	1595	-0-	-745	-0-	68	1	745	3	N	710	714	0			70
						1	4	781	9							
07	2418 X	1281	-0-	-1137	-0-	61	1	554	3	N	605	576	0			99
						666	9									
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					99

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

*04	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	49	1	15871	3	N	4299	4243	0			56
						2	4	4729	9							
*05	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	53	1	14642	3	N	4281	4284	0			53
						4709	9									
*06	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	39	1	17906	3	N	4069	4057	0			65
						1	4	4476	9							
*07	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	50	1	23721	3	N	3299	3308	0			56
						2	4	3629	9							
*08	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	36	1	14352	3	N	2901	2890	0			67
						1	4	3191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	37150	-0-	37150	37150	98	1	29617	3	N	6752	6693	0			59
						8	4	7427	9							
*04	67951 X	30801	-0-	-37150	-0-	88	1	23950	3	N	6143	6156	0			46
						6	4	6757	9							
*05	79018 X	79018	-0-	-0-	-0-	101	1	23224	3	N	50630	50611	0			65
						55693	9									
*06	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	84	1	21977	3	N	4794	4813	0			46
						12	4	5273	9							
07	25637 X	23543	-0-	-2094	-0-	53	1	19444	3	N	3664	3676	0			34
						16	4	4030	9							
08	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					34

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

*04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	28	1	5253	3	N	1992	1955	0	18	8	19
						9	4	2191	9							
*05	740 X	740	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	131	148	0			2
						144	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	7471 X	3017	-0-	-4454	-0-	12	1	2116	3	N	808	791	0			17
						889	9									
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					17

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

*04	41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	98	1	36197	3	N	4871	4665	0			206
						8	4	5358	9							
*05	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	104	1	35795	3	N	3818	3835	0			189
						1	4	4200	9							
06	36600 X	33536	-0-	-3064	-0-	86	1	30197	3	N	2956	2960	0			185
						1	4	3252	9							
07	37820 X	26788	-0-	-11032	-0-	64	1	24060	3	N	2418	2426	0			177
						4	4	2660	9							
08	37820 X	3629	-0-	-34191	-0-	9	1	3418	3	N	182	342	0			17
						2	4	200	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					N	NO RPT					-0-
08	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-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

03	14074	X	11767	-0-	-2307	-0-	506	1	10369	2	N	811	731	1	2	8	233
							892	9									
04	13620	X	10962	-0-	-2658	-0-	497	1	9653	2	N	738	737	1	2	8	232
							812	9									
05	13702	X	11548	-0-	-2154	-0-	539	1	10238	2	N	701	720	1	3	8	210
							771	9									
06	12690	X	10604	-0-	-2086	-0-	510	1	9361	2	N	666	725	1			151
							733	9									
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	539	1	9376	2	N	657	541	1	1	8	266
							723	9									
08	11780	X	10288	-0-	-1492	-0-	539	1	9030	2	N	654	719	1			201
							719	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

03	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	381	1	9537	2	N	1181	1087	1	1	8	294
							1299	9									
04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	2	N	1175	1082	1	1	8	386
							1293	9									
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	408	1	11121	2	N	1147	1260	1			273
							1262	9									
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	367	1	9243	2	N	1100	1079	1	1	8	293
							1210	9									
07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	9440	2	1198	9	N	1089	1077	1			305
08	12803	X	10447	-0-	-2356	-0-	9257	2	1190	9	N	1082	1074	1			313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	18	1	2793	2	Y	411	406	1			29
						452	9									
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	2	Y	444	447	1			26
						488	9									
05	3472 X	1700	-0-	-1772	-0-	7	1	1147	2	Y	496	483	1			39
						546	9									
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	24	1	3592	2	Y	525	530	1			34
						578	9									
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	2	Y	493	504	1			23
						542	9									
08	3255 X	1364	-0-	-1891	-0-	5	1	813	2	Y	496	475	1			44
						546	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	15128 X	14508	-0-	-620	-0-	404	1	13348	2	N	687	546	1			329
						756	9									
04	14640 X	13509	-0-	-1131	-0-	392	1	12428	2	N	626	714	1			241
						689	9									
05	15128 X	13630	-0-	-1498	-0-	385	1	12542	2	N	639	730	1			150
						703	9									
06	14550 X	13162	-0-	-1388	-0-	275	1	12231	2	N	596	539	1			207
						656	9									
07	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	12466	2	624	9	N	567	536	1			238
*08	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14060	2	664	9	N	604	545	1			297

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

03	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	54	1	7895	2	Y	1056	1061	1	1	8	89
						1162	9									
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	52	1	7812	2	Y	1038	1039	1			88
						1142	9									
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	53	1	8025	2	Y	1033	1014	1			107
						1136	9									
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	56	1	7387	2	Y	954	977	1			84
						1049	9									
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	57	1	7805	2	Y	924	918	1			90
						1016	9									
*08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	60	1	7866	2	Y	969	949	1			110
						1066	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

03	7998 X	7958	-0-	-40	-0-	53	1	6818	2	Y	988	993	1			86
						1087	9									
04	7740 X	7394	-0-	-346	-0-	52	1	6332	2	Y	918	923	1			81
						1010	9									
05	7998 X	7655	-0-	-343	-0-	52	1	6592	2	Y	919	902	1			98
						1011	9									
06	7740 X	6795	-0-	-945	-0-	51	1	5871	2	Y	794	819	1			73
						873	9									
07	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	50	1	5973	2	Y	761	758	1			76
						837	9									
08	7874 X	6467	-0-	-1407	-0-	50	1	5636	2	Y	710	702	1			84
						781	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
03	21545	X	18983	-0-	-2562	-0-	210	1	17457	2	N	1196	1089	1			259
							1316	9									
04	20850	X	18137	-0-	-2713	-0-	203	1	16738	2	N	1087	1266	1			80
							1196	9									
05	20925	X	4404	-0-	-16521	-0-	65	1	4032	2	N	279	173	1			186
							307	9									
06	18750	X	25	-0-	-18725	-0-	7	1	18	2	N	-0-					186
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	18631	X	3956	-0-	-14675	-0-	266	1	3435	2	N	232	178	1			240
							255	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18042	X	18038	-0-	-4	-0-	199	1	16590	2	N	1135	917	1			429
							1249	9									
04	18000	X	17251	-0-	-749	-0-	193	1	15890	2	N	1062	1256	1			235
							1168	9									
05	18600	X	6350	-0-	-12250	-0-	93	1	5814	2	N	403	545	1			93
							443	9									
06	18000	X	67	-0-	-17933	-0-	19	1	48	2	N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	16740	X	10951	-0-	-5789	-0-	470	1	9507	2	N	885	533	1	4	8	441
							974	9									

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
03	11315	X	2549	-0-	-8766	-0-	82	1	2087	2	N	345	366	1			112
							380	9									
04	10950	X	2020	-0-	-8930	-0-	166	1	1499	2	N	323	179	1			256
							355	9									
05	11315	X	5589	-0-	-5726	-0-	240	1	4557	2	N	720	728	1	6	8	242
							792	9									
06	10950	X	5032	-0-	-5918	-0-	128	1	4089	2	N	741	902	1	2	8	79
							815	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	165	1	4085	2	N	828	709	1			198
							911	9									
08	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	204	1	3698	2	N	895	911	1			182
							985	9									

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
03	35278	X	33901	-0-	-1377	-0-	227	1	31126	2	N	2316	2185	1			314
							2548	9									
04	33870	X	31772	-0-	-2098	-0-	184	1	29249	2	N	2126	2183	1			257
							2339	9									
05	34999	X	31495	-0-	-3504	-0-	202	1	29051	2	N	2038	2168	1	1	8	126
							2242	9									
06	33870	X	9022	-0-	-24848	-0-	17	1	8435	2	N	518	358	1			286
							570	9									
07	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	105	1	25406	2	N	1642	1617	1			311
							1806	9									
08	31155	X	27753	-0-	-3402	-0-	176	1	25594	2	N	1803	1804	1			310
							1983	9									

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
03	13950	X	13676	-0-	-274	-0-	12937	2	739	9	N	672	543	1	1	8	293
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13245	2	686	9	N	624	727	1			190
05	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	13395	2	644	9	N	585	548	1	3	8	224
06	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	12918	2	582	9	N	529	547	1			206
07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12126	2	564	9	N	513	542	1			177
08	14384	X	12675	-0-	-1709	-0-	12082	2	593	9	N	539	542	1			174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	3545	-0-	-4577	-0-	135	1	2793	2	N	561	544	1			200
							617	9									
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	218	1	6897	2	N	1390	1431	1			159
							1529	9									
05	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	247	1	6290	2	N	1294	1276	1			177
							1423	9									
06	7860	X	7633	-0-	-227	-0-	175	1	6139	2	N	1199	1265	1			111
							1319	9									
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	188	1	6716	2	N	1203	1085	1			229
							1323	9									
08	8928	X	8108	-0-	-820	-0-	204	1	6598	2	N	1187	1085	1			331
							1306	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11669	-0-	-1134	-0-	185	1	9958	2	N	1387	1090	1			489
							1526	9									
04	12390	X	10666	-0-	-1724	-0-	250	1	9006	2	N	1282	1456	1			315
							1410	9									
05	12803	X	11303	-0-	-1500	-0-	238	1	9654	2	N	1283	1459	1			139
							1411	9									
06	12390	X	10239	-0-	-2151	-0-	240	1	8699	2	N	1182	1069	1			252
							1300	9									
07	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	245	1	8756	2	N	1181	1089	1			344
							1299	9									
08	11656	X	9589	-0-	-2067	-0-	249	1	8087	2	N	1139	1084	1			399
							1253	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4081	-0-	-1127	-0-	65	1	3455	2	Y	510	525	1			44
							561	9									
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	74	1	4519	2	Y	557	535	1			66
							613	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	45	1	5527	2	Y	589	592	1			63
							648	9									
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	47	1	5591	2	Y	556	567	1			52
							612	9									
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	45	1	5242	2	Y	517	502	1			67
							569	9									
08	6231	X	5367	-0-	-864	-0-	45	1	4776	2	Y	496	486	1			77
							546	9									

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
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	126	1	6537	2	Y	777	787	1	1	8	65
							855	9									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	106	1	6460	2	Y	778	750	1	1	8	92
							856	9									
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	57	1	6936	2	Y	744	758	1			78
							818	9									
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	59	1	6925	2	Y	730	743	1			65
							803	9									
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	55	1	6559	2	Y	686	665	1			86
							755	9									
08	7812	X	6666	-0-	-1146	-0-	55	1	5893	2	Y	653	640	1			99
							718	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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

03	41788 X	37658	-0-	-4130	-0-	228	1	35642	2	N	1625	1624	1	1	8	484
						1788	9									
04	38790 X	35566	-0-	-3224	-0-	199	1	33740	2	N	1479	1627	1			336
						1627	9									
05	39525 X	36664	-0-	-2861	-0-	225	1	34815	2	N	1476	1428	1			384
						1624	9									
06	37470 X	34882	-0-	-2588	-0-	220	1	33141	2	N	1383	1444	1			323
						1521	9									
07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	231	1	33374	2	N	1382	1252	1			453
						1520	9									
08	37665 X	34370	-0-	-3295	-0-	236	1	32588	2	N	1405	1242	1			616
						1546	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

03	10168 X	9293	-0-	-875	-0-	1009	1	7779	2	N	459	533	1			203
						505	9									
04	9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	501	1	7773	2	N	411	357	1			257
						452	9									
05	10168 X	9344	-0-	-824	-0-	506	1	8354	2	N	440	544	1			153
						484	9									
06	9480 X	8870	-0-	-610	-0-	521	1	7956	2	N	357	363	1			147
						393	9									
07	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	477	1	7822	2	N	351	340	1			158
						386	9									
08	9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	462	1	6724	2	N	378	362	1			174
						416	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

03	8277 X	6999	-0-	-1278	-0-	6379	2	620	9	N	564	544	1	1	8	189
04	8010 X	5753	-0-	-2257	-0-	5178	2	575	9	N	523	547	1	1	8	164
05	8277 X	6684	-0-	-1593	-0-	6147	2	537	9	N	488	535	1	3	8	114
06	8010 X	5861	-0-	-2149	-0-	5365	2	496	9	N	451	361	1	1	8	203
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5041	2	493	9	N	448	516	1			135
08	6634 X	6562	-0-	-72	-0-	6071	2	491	9	N	446	361	1			220

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

03	7626 X	6668	-0-	-958	-0-	105	1	5613	2	N	864	545	1			511
						950	9									
04	6330 X	6226	-0-	-104	-0-	145	1	5223	2	N	780	1091	1			200
						858	9									
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	151	1	6124	2	N	839	909	1			130
						923	9									
06	6660 X	6586	-0-	-74	-0-	155	1	5608	2	N	748	665	1			213
						823	9									
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	729	694	1			248
						802	9									
08	7192 X	5994	-0-	-1198	-0-	159	1	5085	2	N	682	717	1			213
						750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	6340	-0-	-3146	-0-	91	1	5780	2	N	426	362	1			237
							469	9									
04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	146	1	9206	2	N	621	728	1	1	8	129
							683	9									
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	118	1	8523	2	N	560	543	1			146
							616	9									
06	8790	X	8705	-0-	-85	-0-	69	1	8096	2	N	491	537	1			100
							540	9									
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	166	1	8106	2	N	491	526	1			65
							540	9									
08	10385	X	8288	-0-	-2097	-0-	78	1	7670	2	N	491	180	1			376
							540	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
03	30256	X	28587	-0-	-1669	-0-	193	1	26555	2	N	1672	1804	1			209
							1839	9									
04	28980	X	26616	-0-	-2364	-0-	157	1	24818	2	N	1492	1453	1			248
							1641	9									
05	29605	X	27854	-0-	-1751	-0-	182	1	26045	2	N	1479	1633	1			94
							1627	9									
06	28320	X	17903	-0-	-10417	-0-	34	1	17045	2	N	749	719	1			124
							824	9									
07	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	102	1	24494	2	N	1471	1444	1			151
							1618	9									
08	28241	X	25157	-0-	-3084	-0-	161	1	23390	2	N	1460	1428	1			183
							1606	9									

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
03	15190	X	9418	-0-	-5772	-0-	138	1	8771	2	N	463	549	1			166
							509	9									
04	14700	X	12658	-0-	-2042	-0-	186	1	11788	2	N	622	535	1	1	8	252
							684	9									
05	14384	X	13946	-0-	-438	-0-	180	1	13062	2	N	640	722	1			170
							704	9									
06	13740	X	11129	-0-	-2611	-0-	90	1	10522	2	N	470	542	1			98
							517	9									
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	227	1	10997	2	N	556	542	1			112
							612	9									
08	13950	X	10947	-0-	-3003	-0-	104	1	10261	2	N	529	366	1			275
							582	9									

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
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1161	1	6411	2	N	652	550	1	1	8	326
							717	9									
04	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	1039	1	6251	2	N	258	360	1			224
							284	9									
05	8184	X	7656	-0-	-528	-0-	1023	1	6182	2	N	410	548	1			86
							451	9									
06	7920	X	7567	-0-	-353	-0-	1046	1	6110	2	N	374	344	1	1	8	115
							411	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1106	1	6674	2	N	381	355	1			141
							419	9									
08	8277	X	7391	-0-	-886	-0-	1138	1	5829	2	N	385	355	1			171
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	13	1	8779	2	N	778	547	1			363
							856	9									
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	7872	2	754	9	N	685	734	1			314
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	7444	2	785	9	N	714	732	1			296
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	74	1	6660	2	N	620	722	1			194
							682	9									
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	1	1	7250	2	N	618	353	1			459
							680	9									
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	5	1	6690	2	N	590	720	1			329
							649	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

03	13578	X	11953	-0-	-1625	-0-	244	1	10814	2	N	814	547	1			353
							895	9									
04	13290	X	11795	-0-	-1495	-0-	490	1	10412	2	N	812	736	1			429
							893	9									
05	14508	X	12021	-0-	-2487	-0-	413	1	10682	2	N	842	905	1			366
							926	9									
06	14040	X	11954	-0-	-2086	-0-	402	1	10712	2	N	764	904	1			226
							840	9									
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	396	1	9946	2	N	725	720	1			231
							798	9									
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	379	1	9468	2	N	750	541	1			440
							825	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

03	12865	X	6870	-0-	-5995	-0-	138	1	6082	2	N	591	560	1	1	8	210
							650	9									
04	12450	X	6065	-0-	-6385	-0-	290	1	5192	2	N	530	547	1			193
							583	9									
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	393	1	10566	2	N	797	724	1			266
							877	9									
06	9450	X	7707	-0-	-1743	-0-	292	1	6797	2	N	562	723	1			105
							618	9									
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	384	1	7925	2	N	613	539	1			179
							674	9									
08	11656	X	9171	-0-	-2485	-0-	387	1	8105	2	N	617	353	1			443
							679	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

03	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3272	2	305	9	N	277	170	1			171
04	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3033	2	279	9	N	254	187	1			238
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3174	2	281	9	N	255	367	1			126
06	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	2973	2	259	9	N	235	177	1			184
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3143	2	266	9	N	242	186	1			240
08	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	2870	2	253	9	N	230	361	1			109

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2258	2	266	9	N	242	192	1			197
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2048	2	248	9	N	225	189	1	1	8	232
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1972	2	215	9	N	195	184	1			243
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2078	2	245	9	N	223	357	1			109
07	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2121	2	235	9	N	214	182	1			141
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	1924	2	226	9	N	205	181	1			165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	29230	-0-	-3475	-0-	175	1	27372	2	N	1530	1273	1	9	8	575
							1683	9									
04	30060	X	26757	-0-	-3303	-0-	149	1	25202	2	N	1278	1458	1	1	8	394
							1406	9									
05	31062	X	29233	-0-	-1829	-0-	178	1	27613	2	N	1311	1423	1	10	8	272
							1442	9									
06	29370	X	27142	-0-	-2228	-0-	170	1	25601	2	N	1246	1258	1			260
							1371	9									
07	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	172	1	24964	2	N	1194	1084	1			370
							1313	9									
08	29233	X	24642	-0-	-4591	-0-	167	1	23198	2	N	1161	904	1			627
							1277	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	7	1	4422	2	N	743	366	1	1	8	542
							817	9									
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4761	2	789	9	N	717	916	1	1	8	342
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	5913	2	792	9	N	720	895	1	3	8	164
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	57	1	5544	2	N	621	547	1			238
							683	9									
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5133	2	702	9	N	638	532	1			344
08	6696	X	5272	-0-	-1424	-0-	3	1	4617	2	N	593	547	1			390
							652	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	14260	X	7049	-0-	-7211	-0-	351	1	5258	2	Y	1309	1480	0			467
							1440	9									
04	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-	12	0			455
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	350	1			105
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	1	1	8			105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			105
*08	7037	X	52	-0-	-6985	-0-	11	1	41	9	Y	37	41	0			101

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2495	2	257	9	N	234	166	1			148
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2371	2	241	9	N	219	185	1			182
05	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2398	2	233	9	N	212	186	1			208
06	2670	X	2358	-0-	-312	-0-	2157	2	201	9	N	183	182	1			209
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2352	2	231	9	N	210	182	1			237
08	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2257	2	207	9	N	188	181	1			244

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	38	1	11285	2	N	1486	1089	1	1	8	559
							1635	9									
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	7	1	11433	2	N	1345	1626	1			278
							1480	9									
05	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13	1	12107	2	N	1340	1426	1			192
							1474	9									
06	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	11032	2	1345	9	N	1223	1263	1	3	8	149
07	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	9	1	10976	2	N	1216	1081	1			284
							1338	9									
08	13609	X	11396	-0-	-2213	-0-	17	1	10236	2	N	1039	907	1			416
							1143	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 #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908 X	23644	-0-	-3264	-0-	72	1	21210	2	N	2147	1814	1			552
						2362	9									
04	26040 X	22822	-0-	-3218	-0-	13	1	20339	2	N	2245	2537	1			260
						2470	9									
05	26505 X	22720	-0-	-3785	-0-	23	1	20303	2	N	2176	1968	1			468
						2394	9									
06	24750 X	21075	-0-	-3675	-0-	18863	2	2212	9	N	2011	2170	1			309
07	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	15	1	19717	2	N	2060	1975	1			394
						2266	9									
08	23653 X	20845	-0-	-2808	-0-	31	1	18570	2	N	2040	2156	1			278
						2244	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

03	11966 X	8378	-0-	-3588	-0-	6725	2	1653	9	Y	1503	1393	0			385
04	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	1	11	0	193	1	182
05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	1	117	0			66
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	1	0			65
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	144	143	0	1	8	65
						1	4	158	9							
*08	8370 X	1074	-0-	-7296	-0-	5	1	556	2	Y	464	461	0			68
						3	4	510	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

03	8308 X	7666	-0-	-642	-0-	119	1	6533	2	N	922	732	1			352
						1014	9									
04	8040 X	7806	-0-	-234	-0-	122	1	6699	2	N	895	1092	1			155
						985	9									
05	8308 X	7946	-0-	-362	-0-	119	1	6864	2	N	875	719	1			311
						963	9									
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	126	1	6686	2	N	820	890	1			241
						902	9									
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	129	1	6803	2	N	810	723	1			328
						891	9									
08	8060 X	7294	-0-	-766	-0-	117	1	6351	2	N	751	898	1			181
						826	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

03	18507 X	16566	-0-	-1941	-0-	253	1	13964	2	N	2135	1828	1			600
						2349	9									
04	17580 X	14917	-0-	-2663	-0-	234	1	12906	2	N	1615	1972	1			243
						1777	9									
05	17484 X	15575	-0-	-1909	-0-	232	1	13339	2	N	1822	1818	1			247
						2004	9									
06	16350 X	14597	-0-	-1753	-0-	234	1	12505	2	N	1689	1615	1			321
						1858	9									
07	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	243	1	12854	2	N	1677	1811	1			187
						1845	9									
*08	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	255	1	13813	2	N	1640	1272	1			555
						1804	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 #: 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
03	29977	X	5048	-0-	-24929	-0-	48	1	4547	2	N	412	544	1	1	8	171
							453	9									
04	29010	X	13312	-0-	-15698	-0-	180	1	12006	2	N	1024	729	1	1	8	465
							1126	9									
05	29977	X	15606	-0-	-14371	-0-	133	1	12081	2	N	3084	3078	1	46	8	425
							3392	9									
06	29010	X	17842	-0-	-11168	-0-	156	1	15550	2	N	1942	2156	1			211
							2136	9									
07	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	375	1	12138	2	N	1570	1430	1	5	8	346
							1727	9									
08	15593	X	10118	-0-	-5475	-0-	392	1	8504	2	N	1111	1265	1	1	8	191
							1222	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	2573	-0-	-6045	-0-	17	1	2335	2	N	201	183	1	1	8	222
							221	9									
04	7800	X	468	-0-	-7332	-0-	41	2	427	9	N	388	362	1			248
05	8091	X	6268	-0-	-1823	-0-	43	1	5245	2	N	891	908	1	13	8	218
							980	9									
06	7830	X	7352	-0-	-478	-0-	50	1	6545	2	N	688	731	1	2	8	173
							757	9									
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	269	1	6021	2	N	526	539	1	2	8	158
							579	9									
08	6262	X	5168	-0-	-1094	-0-	187	1	4472	2	N	463	361	1			260
							509	9									

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
03	3844	X	1396	-0-	-2448	-0-	30	1	1106	2	N	236	184	1	1	8	154
							260	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	116	1	3208	2	N	565	366	1			353
							622	9									
05	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	231	1	18416	2	N	1132	1265	1	20	8	200
							1245	9									
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	88	1	4100	2	N	845	720	1	1	8	324
							930	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	259	1	3189	2	N	725	713	1	2	8	334
							798	9									
08	10323	X	3626	-0-	-6697	-0-	301	1	2642	2	N	621	544	1			411
							683	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
03	7874	X	4410	-0-	-3464	-0-	3556	2	854	9	Y	776	930	0			237
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	6	0			231
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					231
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					231
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6	6	0			231
*08	4402	X	517	-0-	-3885	-0-	5	1	97	2	Y	375	373	0			233
							2	4	413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3651	-0-	-1588	-0-	29	1	2908	2	Y	649	648	0			6
							714	9									
04	5070	X	3346	-0-	-1724	-0-	29	1	2664	2	Y	580	568	0			18
							15	4	638	9							
05	4278	X	3269	-0-	-1009	-0-	31	1	2600	2	Y	577	591	0			4
							3	4	635	9							
06	3960	X	2398	-0-	-1562	-0-	18	1	1944	2	Y	393	393	0			4
							4	4	432	9							
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	14	1	1642	2	Y	379	381	0			2
							5	4	417	9							
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	Y	1933	1923	0	1	8	11
							11	4	2126	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	120	0			108

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	133	0			201
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	0			113

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

03	7998	X	5058	-0-	-2940	-0-	579	1	4044	2	Y	395	350	0			227
							435	9									
04	7380	X	6282	-0-	-1098	-0-	571	1	5063	2	Y	589	598	0			218
							648	9									
05	7285	X	5177	-0-	-2108	-0-	179	1	4516	2	Y	438	398	0			258
							482	9									
06	6660	X	5113	-0-	-1547	-0-	175	1	4517	2	Y	383	360	0			281
							421	9									
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	199	1	5827	2	Y	590	596	0			275
							649	9									
*08	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	196	1	5498	2	Y	553	423	0			405
							608	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

03	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	367	1	4474	2	Y	1241	1239	0			12
							1365	9									
04	6420	X	5177	-0-	-1243	-0-	330	1	3608	2	Y	1100	1076	0			36
							29	4	1210	9							
05	6758	X	4628	-0-	-2130	-0-	249	1	3331	2	Y	948	976	0			8
							5	4	1043	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	265	1	5154	2	Y	1351	1345	0			14
							14	4	1486	9							
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	325	1	4994	2	Y	1156	1163	0			7
							13	4	1272	9							
*08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	325	1	5192	2	Y	1116	1114	0			9
							6	4	1228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	8155	-0-	-5113	-0-	63	1	6181	2	Y	1737	1885	0			220
							1911	9									
04	12840	X	3516	-0-	-9324	-0-	48	1	2534	2	Y	849	732	0			337
							934	9									
05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	20	0			317
06	11880	X	45	-0-	-11835	-0-	42	1	2	2	Y	1					318
							1	9									
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	75	50	0	3	8	340
							83	9									
*08	8153	X	87	-0-	-8066	-0-	37	1	32	2	Y	16	11	8			345
							18	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7530	-0-	-871	-0-	393	1	5652	2	Y	1350	1349	0			12
							1485	9									
04	8130	X	6083	-0-	-2047	-0-	345	1	4517	2	Y	1084	1062	0			34
							29	4	1192	9							
05	8401	X	5093	-0-	-3308	-0-	265	1	3623	2	Y	1090	1117	0			7
							6	4	1199	9							
06	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	307	1	7185	2	Y	1497	1493	0			11
							15	4	1647	9							
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	367	1	6686	2	Y	1249	1256	0			4
							14	4	1374	9							
*08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	375	1	7352	2	Y	1213	1211	0			6
							7	4	1334	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	3519	-0-	-8354	-0-	24	1	3218	2	N	252	357	1			107
							277	9									
04	11100	X	484	-0-	-10616	-0-	1	1	45	2	N	398	178	1			327
							438	9									
05	11470	X	7773	-0-	-3697	-0-	55	1	6794	2	N	840	907	1	23	8	237
							924	9									
06	10890	X	9382	-0-	-1508	-0-	66	1	8544	2	N	702	726	1	1	8	212
							772	9									
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	291	1	6188	2	N	529	360	1	2	8	379
							582	9									
08	7781	X	6843	-0-	-938	-0-	314	1	5906	2	N	566	719	1	1	8	225
							623	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	73	1	13903	2	N	907	911	1	1	8	195
							998	9									
04	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	85	1	13551	2	N	832	727	1			300
							915	9									
05	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	14529	2	928	9	N	844	910	1			234
06	14220	X	13958	-0-	-262	-0-	13163	2	795	9	N	723	721	1			236
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12883	2	787	9	N	715	711	1			240
08	15469	X	11222	-0-	-4247	-0-	10566	2	656	9	N	596	540	1			296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	61	1	11631	2	N	871	904	1	1	8	184
							958	9									
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	69	1	10965	2	N	776	708	1	1	8	251
							854	9									
05	12989	X	12417	-0-	-572	-0-	11555	2	862	9	N	784	909	1			126
06	13020	X	11300	-0-	-1720	-0-	10529	2	771	9	N	701	719	1			108
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	10549	2	758	9	N	689	528	1			269
08	12648	X	10752	-0-	-1896	-0-	10029	2	723	9	N	657	722	1			204

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	14051	-0-	-1635	-0-	68	1	12855	2	N	1025	913	1			271
							1128	9									
04	14550	X	13281	-0-	-1269	-0-	77	1	12182	2	N	929	901	1			299
							1022	9									
05	14818	X	13375	-0-	-1443	-0-	12353	2	1022	9	N	929	1076	1			152
06	14310	X	12240	-0-	-2070	-0-	11326	2	914	9	N	831	719	1			264
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	11624	2	895	9	N	814	720	1			358
08	14043	X	12531	-0-	-1512	-0-	11621	2	910	9	N	827	716	1			469

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	15692	-0-	-1606	-0-	77	1	14491	2	N	1022	1076	1			270
							1124	9									
04	16740	X	14341	-0-	-2399	-0-	82	1	13061	2	N	1089	1080	1			279
							1198	9									
05	16554	X	14423	-0-	-2131	-0-	13260	2	1163	9	N	1057	1080	1			256
06	16050	X	14433	-0-	-1617	-0-	13308	2	1125	9	N	1023	1093	1			186
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	13222	2	1098	9	N	998	904	1			280
08	15686	X	14026	-0-	-1660	-0-	12913	2	1113	9	N	1012	902	1			390

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
03	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	52	1	8390	2	Y	2343	2340	0			21
							2577	9									
04	9690	X	8873	-0-	-817	-0-	47	1	6557	2	Y	2014	1971	0			64
							54	4	2215	9							
05	10013	X	5111	-0-	-4902	-0-	30	1	3851	2	Y	1113	1167	0			10
							6	4	1224	9							
06	9690	X	9533	-0-	-157	-0-	34	1	6947	2	Y	2299	2287	0			22
							23	4	2529	9							
07	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	26	1	7254	2	Y	2232	2242	0	2	8	10
							26	4	2455	9							
*08	10633	X	10384	-0-	-249	-0-	27	1	7912	2	Y	2212	2206	0	1	8	15
							12	4	2433	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	5894	-0-	-6444	-0-	118	1	5434	2	N	311	360	1			113
							342	9									
04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	194	1	11273	2	N	532	363	1			282
							585	9									
05	11191	X	10060	-0-	-1131	-0-	182	1	9333	2	N	495	532	1			245
							545	9									
06	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	170	1	9273	2	N	527	504	1			268
							580	9									
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	103	1	9204	2	N	432	529	1			171
							475	9									
08	12462	X	9303	-0-	-3159	-0-	108	1	8719	2	N	433	353	1			251
							476	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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	4361	-0-	-4288	-0-	87	1	4002	2	N	247	363	1	1	8	133
							272	9									
04	8490	X	8227	-0-	-263	-0-	132	1	7653	2	N	402	367	1			168
							442	9									
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	169	1	8699	2	N	506	545	1			129
							557	9									
06	8490	X	8411	-0-	-79	-0-	145	1	7822	2	N	404	352	1			181
							444	9									
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	86	1	7740	2	N	395	354	1			222
							435	9									
08	9424	X	7564	-0-	-1860	-0-	87	1	7051	2	N	387	362	1			247
							426	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16151	X	9881	-0-	-6270	-0-	340	1	9039	2	N	456	360	1			238
							502	9									
04	15630	X	12107	-0-	-3523	-0-	296	1	11298	2	N	466	363	1	4	8	337
							513	9									
05	15841	X	11862	-0-	-3979	-0-	346	1	10881	2	N	577	716	1	2	8	196
							635	9									
06	15330	X	12646	-0-	-2684	-0-	410	1	11602	2	N	576	536	1			236
							634	9									
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	227	1	10514	2	N	525	536	1			225
							578	9									
08	12524	X	10729	-0-	-1795	-0-	246	1	9926	2	N	506	537	1			194
							557	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	4444	-0-	-4422	-0-	172	1	3938	2	N	304	359	1			99
							334	9									
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	302	1	10814	2	N	514	183	1			430
							565	9									
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	315	1	8971	2	N	474	712	1			192
							521	9									
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	263	1	7733	2	N	445	540	1	3	8	94
							490	9									
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	180	1	8285	2	N	445	357	1			182
							490	9									
08	12059	X	7975	-0-	-4084	-0-	177	1	7305	2	N	448	360	1			270
							493	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
03	10354	X	6686	-0-	-3668	-0-	126	1	5822	2	N	671	722	1			127
							738	9									
04	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	168	1	9711	2	N	722	722	1			127
							794	9									
05	10013	X	9598	-0-	-415	-0-	166	1	8549	2	N	803	710	1			220
							883	9									
06	9330	X	9104	-0-	-226	-0-	145	1	8168	2	N	719	866	1			73
							791	9									
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	87	1	8201	2	N	718	540	1			251
							790	9									
08	11036	X	8719	-0-	-2317	-0-	93	1	7849	2	N	706	708	1			249
							777	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	27373	X	21783	-0-	-5590	-0-	306	1	19681	2	N	1633	1457	1	2	8	512
							1796	9									
04	23130	X	17735	-0-	-5395	-0-	254	1	16019	2	N	1329	1464	1			377
							1462	9									
05	23901	X	19333	-0-	-4568	-0-	306	1	17421	2	N	1460	1457	1	1	8	379
							1606	9									
06	22680	X	18846	-0-	-3834	-0-	108	1	17230	2	N	1371	1447	1			303
							1508	9									
07	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	104	1	16062	2	N	1247	1067	1			483
							1372	9									
*08	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	6	1	21230	2	N	1548	1445	1			586
							1703	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
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	211	1	13609	2	N	1103	898	1			376
							1213	9									
04	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	214	1	13487	2	N	987	1074	1	1	8	288
							1086	9									
05	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	258	1	14669	2	N	1021	1072	1	1	8	236
							1123	9									
06	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	79	1	12674	2	N	871	902	1			205
							958	9									
07	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	84	1	13066	2	N	914	715	1			404
							1005	9									
08	16058	X	1643	-0-	-14415	-0-	1491	2	152	9	N	138	360	1			182

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
03	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	239	1	15399	2	N	1211	899	1			583
							1332	9									
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	227	1	14337	2	N	1015	1264	1			334
							1117	9									
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	262	1	14918	2	N	999	1088	1	1	8	244
							1099	9									
06	16410	X	14628	-0-	-1782	-0-	85	1	13583	2	N	873	903	1			214
							960	9									
07	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	78	1	12118	2	N	824	716	1			322
							906	9									
08	16833	X	12986	-0-	-3847	-0-	3	1	12127	2	N	778	706	1			394
							856	9									

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
03	25947	X	23495	-0-	-2452	-0-	327	1	21094	2	N	1885	1814	1			420
							2074	9									
04	25020	X	21669	-0-	-3351	-0-	310	1	19532	2	N	1661	1802	1			279
							1827	9									
05	25358	X	22545	-0-	-2813	-0-	358	1	20329	2	N	1689	1614	1			354
							1858	9									
06	24210	X	20704	-0-	-3506	-0-	118	1	18930	2	N	1505	1421	1			438
							1656	9									
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	124	1	19304	2	N	1565	1622	1			381
							1722	9									
08	23498	X	20261	-0-	-3237	-0-	5	1	18551	2	N	1550	1432	1			499
							1705	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 #: 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
03	15903 X	14235	-0-	-1668	-0-	92 960	1 9	13183	2	N	873	730	1			329
04	14460 X	13443	-0-	-1017	-0-	80 870	1 9	12493	2	N	791	898	1			222
05	15066 X	13927	-0-	-1139	-0-	95 884	1 9	12948	2	N	804	716	1			310
06	14580 X	12445	-0-	-2135	-0-	68 761	1 9	11616	2	N	692	719	1			283
07	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	92 776	1 9	11861	2	N	705	540	1			448
08	13671 X	12162	-0-	-1509	-0-	94 766	1 9	11302	2	N	696	719	1			425

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

03	15841 X	14527	-0-	-1314	-0-	93 1027	1 9	13407	2	N	934	731	1	1	8	435
04	15330 X	13994	-0-	-1336	-0-	84 923	1 9	12987	2	N	839	912	1			362
05	15841 X	14268	-0-	-1573	-0-	97 915	1 9	13256	2	N	832	902	1	1	8	291
06	14820 X	13177	-0-	-1643	-0-	72 807	1 9	12298	2	N	734	725	1			300
07	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	95 798	1 9	12144	2	N	725	715	1			310
08	14508 X	12362	-0-	-2146	-0-	95 823	1 9	11444	2	N	748	717	1			341

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

03	16833 X	16105	-0-	-728	-0-	103 1168	1 9	14834	2	N	1062	1090	1			211
04	16380 X	15403	-0-	-977	-0-	92 1065	1 9	14246	2	N	968	910	1			269
05	16926 X	15221	-0-	-1705	-0-	103 1029	1 9	14089	2	N	935	917	1	1	8	286
06	16380 X	14939	-0-	-1441	-0-	82 977	1 9	13880	2	N	888	1083	1			91
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	107 975	1 9	13769	2	N	886	727	1			250
08	16120 X	14089	-0-	-2031	-0-	108 946	1 9	13035	2	N	860	728	1			382

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

03	42129 X	37396	-0-	-4733	-0-	142 2076	1 9	35178	2	N	1887	1467	1	1	8	573
04	40770 X	35781	-0-	-4989	-0-	146 1862	1 9	33773	2	N	1693	1808	1	5	8	453
05	41788 X	20231	-0-	-21557	-0-	89 1046	1 9	19096	2	N	951	1267	1	1	8	136
06	38250 X	9279	-0-	-28971	-0-	36 369	1 9	8874	2	N	335	176	1			295
07	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	177 3911	1 9	52892	2	N	3555	3234	1	15	8	601
*08	95995 X	95995	-0-	-0-	-0-	196 6782	1 9	89017	2	N	6165	6499	1	7	8	260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	61814	X	54785	-0-	-7029	-0-	213	1	52684	2	N	1716	1633	1	2	8	277
							1888	9									
04	56340	X	51582	-0-	-4758	-0-	214	1	49654	2	N	1558	1442	1			393
							1714	9									
05	58218	X	28537	-0-	-29681	-0-	127	1	27356	2	N	958	1241	1			110
							1054	9									
06	55260	X	37547	-0-	-17713	-0-	149	1	36267	2	N	1028	905	1			233
							1131	9									
07	57508	X	57508	-0-	-0-	-0-	188	1	55308	2	N	1829	1792	1			270
							2012	9									
08	52700	X	51465	-0-	-1235	-0-	109	1	49336	2	N	1836	1596	1			510
							2020	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

03	14012	X	13103	-0-	-909	-0-	83	1	11968	2	N	956	905	1			253
							1052	9									
04	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	75	1	11630	2	N	900	736	1			417
							990	9									
05	13857	X	13248	-0-	-609	-0-	90	1	12188	2	N	882	1080	1			219
							970	9									
06	13320	X	12469	-0-	-851	-0-	68	1	11522	2	N	799	539	1			479
							879	9									
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	87	1	11202	2	N	765	900	1			344
							842	9									
08	13237	X	11477	-0-	-1760	-0-	88	1	10541	2	N	771	690	1			425
							848	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

03	3100	X	2031	-0-	-1069	-0-	1848	2	183	9	N	166	176	1			224
04	2970	X	1964	-0-	-1006	-0-	1782	2	182	9	N	165	188	1	1	8	200
05	2883	X	2082	-0-	-801	-0-	1904	2	178	9	N	162	173	1			189
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2549	2	261	9	N	237	365	1			61
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2422	2	223	9	N	203	177	1			87
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2296	2	211	9	N	192	157	1			122

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

03	12276	X	8889	-0-	-3387	-0-	262	1	7172	2	N	1323	1090	1			476
							1455	9									
04	11100	X	9082	-0-	-2018	-0-	313	1	7504	2	N	1150	1433	1			193
							1265	9									
05	11470	X	9924	-0-	-1546	-0-	330	1	8439	2	N	1050	1084	1	1	8	158
							1155	9									
06	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	465	1	10028	2	N	1209	1083	1			284
							1330	9									
07	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	421	1	11929	2	N	1141	897	1			528
							1255	9									
08	9920	X	9094	-0-	-826	-0-	240	1	7974	2	N	800	1062	1			266
							880	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11748	-0-	-807	-0-	331	1	10607	2	N	736	723	1			319
							810	9									
04	12150	X	9968	-0-	-2182	-0-	250	1	8937	2	N	710	722	1			307
							781	9									
05	13795	X	9657	-0-	-4138	-0-	262	1	8611	2	N	713	864	1			156
							784	9									
06	13350	X	8973	-0-	-4377	-0-	193	1	8073	2	N	643	542	1			257
							707	9									
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	159	1	7156	2	N	553	540	1			270
							608	9									
08	11749	X	4185	-0-	-7564	-0-	95	1	3809	2	N	255	177	1			348
							281	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	405	1	14402	2	N	1092	728	1	1	8	613
							1201	9									
04	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	408	1	14590	2	N	971	1251	1	1	8	332
							1068	9									
05	15500	X	14860	-0-	-640	-0-	407	1	13408	2	N	950	1073	1	1	8	208
							1045	9									
06	15000	X	13859	-0-	-1141	-0-	303	1	12633	2	N	839	712	1	1	8	334
							923	9									
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	278	1	12489	2	N	827	897	1			264
							910	9									
08	16616	X	14857	-0-	-1759	-0-	327	1	13651	2	N	799	535	1			528
							879	9									

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
03	13702	X	11787	-0-	-1915	-0-	83	1	10760	2	N	858	729	1			183
							944	9									
04	12930	X	10945	-0-	-1985	-0-	80	1	10021	2	N	767	716	1			234
							844	9									
05	13361	X	11878	-0-	-1483	-0-	90	1	10923	2	N	786	724	1	1	8	295
							865	9									
06	12240	X	11138	-0-	-1102	-0-	82	1	10295	2	N	692	712	1			275
							761	9									
07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	81	1	9631	2	N	701	872	1			104
							771	9									
08	11873	X	10606	-0-	-1267	-0-	9829	2	777	9	N	706	541	1			269

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
03	18569	X	15362	-0-	-3207	-0-	108	1	14107	2	N	1043	913	1			342
							1147	9									
04	16920	X	14400	-0-	-2520	-0-	106	1	13262	2	N	938	1084	1			196
							1032	9									
05	16492	X	14946	-0-	-1546	-0-	113	1	13795	2	N	944	877	1			263
							1038	9									
06	15510	X	13092	-0-	-2418	-0-	96	1	12095	2	N	819	881	1			201
							901	9									
07	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	95	1	11150	2	N	728	727	1			202
							801	9									
08	15376	X	12036	-0-	-3340	-0-	11106	2	930	9	N	845	718	1			329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	14074 X	12419	-0-	-1655	-0-	87	1	11411	2	N	837	728	1			272
						921	9									
04	13140 X	11675	-0-	-1465	-0-	86	1	10725	2	N	785	726	1			331
						864	9									
05	13268 X	12338	-0-	-930	-0-	94	1	11377	2	N	788	727	1			392
						867	9									
06	12840 X	11121	-0-	-1719	-0-	82	1	10300	2	N	672	729	1			335
						739	9									
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	92	1	10782	2	N	673	899	1			109
						740	9									
08	12431 X	8825	-0-	-3606	-0-	8239	2	586	9	N	533	359	1			283

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

03	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	125	1	16372	2	N	1051	905	1			397
						1156	9									
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	118	1	14801	2	N	914	903	1			408
						1005	9									
05	16647 X	13993	-0-	-2654	-0-	106	1	12940	2	N	861	1060	1			209
						947	9									
06	17070 X	15100	-0-	-1970	-0-	112	1	14131	2	N	779	716	1			272
						857	9									
07	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	122	1	14366	2	N	798	713	1			357
						878	9									
08	17639 X	13669	-0-	-3970	-0-	12856	2	813	9	N	739	711	1			385

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

03	51119 X	50745	-0-	-374	-0-	54	1	46679	2	N	3647	3453	1	2	8	540
						4012	9									
04	49470 X	47985	-0-	-1485	-0-	19	1	44336	2	N	3300	3446	1	3	8	391
						3630	9									
05	51119 X	48922	-0-	-2197	-0-	49	1	45286	2	N	3261	3254	1	2	8	396
						3587	9									
06	49470 X	34997	-0-	-14473	-0-	100	1	32573	2	N	2113	2151	1	1	8	357
						2324	9									
07	48664 X	48664	-0-	-0-	-0-	83	1	45129	2	N	3138	3064	1			431
						3452	9									
08	50747 X	45011	-0-	-5736	-0-	88	1	41555	2	N	3062	2844	1			649
						3368	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

03	52514 X	47104	-0-	-5410	-0-	50	1	43805	2	N	2954	2524	1			599
						3249	9									
04	50130 X	44354	-0-	-5776	-0-	17	1	41308	2	N	2754	2906	1			447
						3029	9									
05	50623 X	44972	-0-	-5651	-0-	46	1	41923	2	N	2730	2701	1			476
						3003	9									
06	48990 X	21475	-0-	-27515	-0-	64	1	20632	2	N	708	724	1			460
						779	9									
07	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	75	1	40297	2	N	2450	2507	1	1	8	402
						2695	9									
08	47089 X	41059	-0-	-6030	-0-	80	1	38174	2	N	2550	2334	1	1	8	617
						2805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	2418	N	245	-0-	-2173	-0-	30 154	1 9	61	2	N	140					230
04	2070	N	1004	-0-	-1066	-0-	24 129	1 9	851	2	N	117	166	1			181
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	29 125	1 9	953	2	N	114	171	1			124
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17 90	1 9	706	2	N	82					206
07	1023	N	74	-0-	-949	-0-	10 63	1 9	1	2	N	57					263
08	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	5 29	1 9	1	2	N	26	182	1			107

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
03	18383	X	13286	-0-	-5097	-0-	42 906	1 9	12338	2	N	824	902	1			377
04	17730	X	11720	-0-	-6010	-0-	36 936	1 9	10748	2	N	851	886	1			342
05	18321	X	11357	-0-	-6964	-0-	41 903	1 9	10413	2	N	821	905	1			258
06	16710	X	10959	-0-	-5751	-0-	39 903	1 9	10017	2	N	821	717	1			362
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	43 784	1 9	9517	2	N	713	896	1			179
08	12989	X	8814	-0-	-4175	-0-	39 717	1 9	8058	2	N	652	532	1			299

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
03	25730	X	21889	-0-	-3841	-0-	69 1902	1 9	19918	2	N	1729	1455	1	1	8	533
04	24900	X	20395	-0-	-4505	-0-	63 1717	1 9	18615	2	N	1561	1816	1			278
05	23870	X	20658	-0-	-3212	-0-	74 1740	1 9	18844	2	N	1582	1450	1	1	8	409
06	21990	X	19157	-0-	-2833	-0-	67 1546	1 9	17544	2	N	1405	1621	1			193
07	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	79 1562	1 9	17234	2	N	1420	1258	1			355
08	21886	X	18576	-0-	-3310	-0-	81 1529	1 9	16966	2	N	1390	1272	1			473

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
03	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	68 2515	1 9	19628	2	N	2286	2001	1	1	8	553
04	20640	X	20530	-0-	-110	-0-	61 2248	1 9	18221	2	N	2044	2156	1			441
05	21328	X	21271	-0-	-57	-0-	75 2204	1 9	18992	2	N	2004	2178	1	1	8	266
06	20640	X	19541	-0-	-1099	-0-	67 1943	1 9	17531	2	N	1766	1655	1			377
07	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	79 1994	1 9	17336	2	N	1813	1798	1			392
08	22196	X	18490	-0-	-3706	-0-	79 1931	1 9	16480	2	N	1755	1804	1			343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1455	2	262	9	N	238	172	1			142
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1362	2	254	9	N	231	181	1	1	8	191
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1379	2	252	9	N	229	183	1			237
06	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1327	2	248	9	N	225	352	1			110
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1337	2	242	9	N	220	182	1			148
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1294	2	241	9	N	219	177	1			190

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

03	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5003	2	381	9	N	346	378	1			89
04	5760	X	1395	-0-	-4365	-0-	1318	2	77	9	N	70	1	8			158
05	5921	X	5902	-0-	-19	-0-	5522	2	380	9	N	345	374	1			129
06	5490	X	4905	-0-	-585	-0-	4519	2	386	9	N	351	376	1			104
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4380	2	356	9	N	324	186	1			242
08	5890	X	4232	-0-	-1658	-0-	3889	2	343	9	N	312	367	1			187

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4861	2	426	9	N	387	367	1			131
04	5220	X	4273	-0-	-947	-0-	3948	2	325	9	N	295	337	1	1	8	88
05	5394	X	4093	-0-	-1301	-0-	3760	2	333	9	N	303	184	1			207
06	5220	X	4030	-0-	-1190	-0-	3676	2	354	9	N	322	373	1			156
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3712	2	339	9	N	308	372	1			92
08	5301	X	3936	-0-	-1365	-0-	3593	2	343	9	N	312	167	1			237

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

03	19902	X	15027	-0-	-4875	-0-	46	1	13497	2	N	1349	904	1			572
							1484	9									
04	17940	X	14041	-0-	-3899	-0-	43	1	12654	2	N	1222	1627	1			167
							1344	9									
05	18290	X	15281	-0-	-3009	-0-	55	1	13831	2	N	1268	1080	1			355
							1395	9									
06	17130	X	13141	-0-	-3989	-0-	46	1	11905	2	N	1082	1267	1			170
							1190	9									
07	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	54	1	11746	2	N	1087	906	1			351
							1196	9									
08	15283	X	13040	-0-	-2243	-0-	56	1	11735	2	N	1135	1084	1			402
							1249	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

03	23343	X	18209	-0-	-5134	-0-	57	1	16399	2	N	1594	1457	1			386
							1753	9									
04	22140	X	16558	-0-	-5582	-0-	50	1	14932	2	N	1433	1636	1			183
							1576	9									
05	21700	X	16977	-0-	-4723	-0-	60	1	15345	2	N	1429	1262	1			350
							1572	9									
06	19140	X	16174	-0-	-2966	-0-	56	1	14664	2	N	1322	1442	1			230
							1454	9									
07	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	67	1	14626	2	N	1331	1251	1			310
							1464	9									
08	18197	X	15463	-0-	-2734	-0-	67	1	13967	2	N	1299	1439	1			170
							1429	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	28024 X	24604	-0-	-3420	-0-	77	1	22214	2	N	2103	1819	1	1	8	535
						2313	9									
04	27120 X	20985	-0-	-6135	-0-	64	1	18824	2	N	1906	1995	1	1	8	445
						2097	9									
05	27652 X	22331	-0-	-5321	-0-	81	1	20432	2	N	1653	1789	1	1	8	308
						1818	9									
06	26760 X	20546	-0-	-6214	-0-	72	1	18671	2	N	1639	1616	1			331
						1803	9									
07	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	85	1	18645	2	N	1645	1792	1			184
						1810	9									
08	23653 X	19942	-0-	-3711	-0-	86	1	18068	2	N	1625	1442	1			367
						1788	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

03	2976 N	2803	-0-	-173	-0-	2511	2	292	9	N	265	171	1			194
04	2820 N	2770	-0-	-50	-0-	2492	2	278	9	N	253	365	1			82
05	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	2321	2	277	9	N	252	180	1			154
06	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	2314	2	268	9	N	244	183	1			215
07	2852 N	2609	-0-	-243	-0-	2344	2	265	9	N	241	353	1			103
08	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2282	2	264	9	N	240	183	1			160

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

03	T. A.	1056	-0-	1056	1056	21	1	1035	9	Y	941	934	0			7
04	T. A.	7472	-0-	7472	8528	356	1	5363	2	Y	1556	1517	0			46
						41	4	1712	9							
05	T. A.	2746	-0-	2746	11274	253	1	12	4	Y	2255	2288	0			13
						2481	9									
06	T. A.	12526	-0-	12526	23800	396	1	10191	2	Y	1746	1746	0			13
						18	4	1921	9							
07	32818 X	9018	-0-	-23800	-0-	308	1	7095	2	Y	1453	1463	0	2	8	1
						17	4	1598	9							
*08	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	314	1	7614	2	Y	1244	1243	0			2
						7	4	1368	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

03	21607 X	14165	-0-	-7442	-0-	264	1	10654	2	Y	2952	2948	0			24
						3247	9									
04	18000 X	12219	-0-	-5781	-0-	237	1	9144	2	Y	2518	2466	0			76
						68	4	2770	9							
05	18600 X	3595	-0-	-15005	-0-	82	1	2531	2	Y	889	775	0	184	1	6
						4	4	978	9							
06	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*08	14167 X	2552	-0-	-11615	-0-	92	1	12	4	Y	2225	2214	0	1	8	10
						2448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	11372	-0-	-1927	-0-	240	1	9008	2	Y	1931	1927	0			17
							2124	9									
04	10890	X	10750	-0-	-140	-0-	247	1	8408	2	Y	1859	1818	0			58
							50	4	2045	9							
05	9517	X	1475	-0-	-8042	-0-	43	1	1093	2	Y	306	359	0			5
							2	4	337	9							
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	109	109	0			-0-
							2	4	120	9							
*08	11377	X	3354	-0-	-8023	-0-	121	1	1502	2	Y	1565	1557	0	1	8	7
							9	4	1722	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
03	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	687	1	16440	2	Y	2196	2196	0			25
							2416	9									
04	12480	X	12349	-0-	-131	-0-	471	1	10196	2	Y	1493	1466	0			52
							40	4	1642	9							
05	12896	X	10972	-0-	-1924	-0-	486	1	9207	2	Y	1157	1196	0			13
							6	4	1273	9							
06	12480	X	12316	-0-	-164	-0-	439	1	10183	2	Y	1526	1522	0			17
							15	4	1679	9							
07	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	486	1	13232	2	Y	1127	1135	0			9
							13	4	1240	9							
*08	19530	X	14765	-0-	-4765	-0-	498	1	13198	2	Y	967	965	0			11
							5	4	1064	9							

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
03	13485	X	11090	-0-	-2395	-0-	236	1	8940	2	Y	1740	1736	0			13
							1914	9									
04	13050	X	10282	-0-	-2768	-0-	249	1	6511	2	Y	3126	3046	0			93
							83	4	3439	9							
05	11904	X	2525	-0-	-9379	-0-	64	1	1966	2	Y	448	539	0			2
							2	4	493	9							
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	54	1	1377	2	Y	758	755	0			3
							9	4	834	9							
*08	11098	X	4403	-0-	-6695	-0-	118	1	2461	2	Y	1650	1643	0	1	8	9
							9	4	1815	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26846	X	18860	-0-	-7986	-0-	59	1	17395	2	Y	1278	1342	1			151
							1406	9									
04	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	60	1	28244	2	Y	1749	1678	1			222
							1924	9									
05	26846	X	25170	-0-	-1676	-0-	63	1	23262	2	Y	1677	1684	1			215
							1845	9									
06	25980	X	23379	-0-	-2601	-0-	57	1	21735	2	Y	1443	1492	1			166
							1587	9									
07	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	59	1	21345	2	Y	1609	1491	1			284
							1770	9									
08	31248	X	21603	-0-	-9645	-0-	51	1	19742	2	Y	1645	1621	1			308
							1810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653 X	7783	-0-	-15870	-0-	23	1	6753	2	Y	915	1055	1			106
						1007	9									
04	22890 X	18509	-0-	-4381	-0-	33	1	15849	2	Y	2388	2214	1			280
						2627	9									
05	21514 X	17051	-0-	-4463	-0-	38	1	14337	2	Y	2433	2418	1			295
						2676	9									
06	17910 X	17168	-0-	-742	-0-	39	1	14720	2	Y	2190	2251	1			234
						2409	9									
07	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	39	1	13974	2	Y	1966	1858	1			342
						2163	9									
08	19127 X	15331	-0-	-3796	-0-	34	1	13374	2	Y	1748	1764	1			326
						1923	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

03	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	9454	2	2490	9	N	2264	2281	1	4	8	335
04	11550 X	10298	-0-	-1252	-0-	8044	2	2254	9	N	2049	2092	1	2	8	290
05	12183 X	10582	-0-	-1601	-0-	7965	2	2617	9	N	2379	2462	1			207
06	11790 X	9989	-0-	-1801	-0-	7727	2	2262	9	N	2056	2070	1			193
07	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8651	2	2357	9	N	2143	1888	1	1	8	447
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	7543	2	2136	9	N	1942	2266	1			123

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	3799	2	1683	9	N	1530	1687	1	8	8	145
04	5610 X	2834	-0-	-2776	-0-	1928	2	906	9	N	824	755	1	5	8	209
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	5	5	8			209
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	5389	2	1656	9	N	1505	1508	1	1	8	205
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5509	2	1626	9	N	1478	1318	1	3	8	362
08	5487 X	2176	-0-	-3311	-0-	1648	2	528	9	N	480	733	1	1	8	108

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

03	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	61	1	17655	2	Y	1679	1738	1			192
						1847	9									
04	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	44	1	20684	2	Y	2174	2092	1			274
						2391	9									
05	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	49	1	18281	2	Y	2097	2105	1			266
						2307	9									
06	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	41	1	15632	2	Y	1700	1772	1			194
						1870	9									
07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	42	1	15442	2	Y	1939	1794	1			339
						2133	9									
08	23901 X	17342	-0-	-6559	-0-	39	1	15097	2	Y	2005	1972	1			372
						2206	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

03	33852 X	21477	-0-	-12375	-0-	65	1	18986	2	Y	2205	2286	1	1	8	251
						2426	9									
04	32760 X	31086	-0-	-1674	-0-	59	1	27925	2	Y	2820	2718	1			353
						3102	9									
05	32674 X	27868	-0-	-4806	-0-	67	1	24847	2	Y	2685	2700	1			338
						2954	9									
06	29670 X	24034	-0-	-5636	-0-	57	1	21499	2	Y	2253	2338	1			253
						2478	9									
07	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	64	1	22797	2	Y	2313	2161	1			405
						2544	9									
08	31372 X	24468	-0-	-6904	-0-	57	1	22075	2	Y	2124	2129	1			400
						2336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3435	-0-	335	1020	2305	2	1130	9	Y	1027	814	0			574
04	2974	N	1954	-0-	-1020	-0-	1303	2	651	9	Y	592	613	0			553
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3022	2	1175	9	Y	1068	1081	0			540
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	2824	2	1174	9	Y	1067	1116	0	3	8	488
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	2556	2	1142	9	Y	1038	942	0			584
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2186	2	1087	9	Y	988	934	0			638

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
03	3100	N	3026	-0-	-74	98	19	1	2093	2	Y	831	830	0			8
							914	9									
04	2460	N	1362	-0-	-1098	-0-	9	1	933	2	Y	373	368	0			13
							10	4	410	9							
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	26	1	2547	2	Y	952	958	0			7
							5	4	1047	9							
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	2870	2	Y	892	891	0			8
							9	4	981	9							
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	10	1	2251	2	Y	886	890	0			4
							11	4	975	9							
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	11	1	2422	2	Y	927	924	0			7
							5	4	1020	9							

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
03	19902	X	9437	-0-	-10465	-0-	29	1	8327	2	Y	983	1039	1			224
							1081	9									
04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	35	1	16424	2	Y	3249	3177	1	1	8	295
							3574	9									
05	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	46	1	17426	2	Y	2424	2394	1	1	8	324
							2666	9									
06	19260	X	17295	-0-	-1965	-0-	40	1	15074	2	Y	1983	1959	1			348
							2181	9									
07	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	40	1	14541	2	Y	1734	1804	1			278
							1907	9									
08	20708	X	15921	-0-	-4787	-0-	36	1	14040	2	Y	1677	1634	1			321
							1845	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
03	26257	X	15733	-0-	-10524	-0-	50	1	14438	2	Y	1132	1083	1	1	8	239
							1245	9									
04	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	51	1	24429	2	Y	1293	1398	1			134
							1422	9									
05	24583	X	22008	-0-	-2575	-0-	54	1	20208	2	Y	1587	1512	1			209
							1746	9									
06	22440	X	20615	-0-	-1825	-0-	49	1	18612	2	Y	1776	1682	1			303
							1954	9									
07	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	52	1	18493	2	Y	2243	2202	1	1	8	343
							2467	9									
08	26753	X	20209	-0-	-6544	-0-	46	1	17908	2	Y	2050	1997	1			396
							2255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855 X	9059	-0-	-12796	-0-	27	1	8005	2	Y	934	1000	1			214
						1027	9									
04	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	46	1	21838	2	Y	2226	2234	1			206
						2449	9									
05	21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	44	1	16733	2	Y	2459	2348	1	1	8	316
						2705	9									
06	20880 X	17846	-0-	-3034	-0-	41	1	15737	2	Y	1880	1867	1			329
						2068	9									
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	43	1	15710	2	Y	1654	1721	1			262
						1819	9									
08	25141 X	17255	-0-	-7886	-0-	39	1	15269	2	Y	1770	1701	1			331
						1947	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

03	2015 X	1894	-0-	-121	-0-	183	1	1240	2	Y	428	428	0			4
						471	9									
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	214	1	1147	2	Y	489	478	0			15
						13	4	538	9							
05	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	218	1	1	2	Y	1314	1320	0			9
						7	4	1445	9							
06	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	224	1	2	2	Y	1197	1195	0			11
						12	4	1317	9							
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	314	1	3731	2	Y	1297	1302	0	1	8	5
						15	4	1427	9							
*08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	272	1	5320	2	Y	972	971	0			6
						5	4	1069	9							

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	2600	2	Y	831	830	0			4
						914	9									
04	3600 X	1503	-0-	-2097	-0-	11	1	953	2	Y	478	471	0			11
						13	4	526	9							
05	3720 X	43	-0-	-3677	-0-	1	1	9	2	Y	30	41	0			-0-
						33	9									
06	3600 X	457	-0-	-3143	-0-	3	1	178	2	Y	248	246	0			2
						3	4	273	9							
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	4	1	968	2	Y	366	367	0			1
						5	4	403	9							
*08	3534 X	1764	-0-	-1770	-0-	5	1	1230	2	Y	478	476	0			3
						3	4	526	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

03	27311 X	17602	-0-	-9709	-0-	55	1	15831	2	Y	1560	1486	1	1	8	326
						1716	9									
04	26430 X	25510	-0-	-920	-0-	49	1	23559	2	Y	1729	1878	1			177
						1902	9									
05	27125 X	23106	-0-	-4019	-0-	56	1	20809	2	Y	2037	1946	1	1	8	267
						2241	9									
06	24570 X	21305	-0-	-3265	-0-	52	1	19613	2	Y	1491	1490	1			268
						1640	9									
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	53	1	19154	2	Y	1356	1404	1			220
						1492	9									
08	26350 X	20465	-0-	-5885	-0-	48	1	18814	2	Y	1457	1398	1			279
						1603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9898	-0-	-1789	-0-	403	1	7285	2	N	2009	2007	0			14
							2210	9									
04	11310	X	10256	-0-	-1054	-0-	418	1	7735	2	N	1866	1826	0			54
							50	4	2053	9							
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	397	1	9750	2	N	1991	2036	0			9
							11	4	2190	9							
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	372	1	9402	2	N	1746	1743	0			12
							18	4	1921	9							
07	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	389	1	8583	2	N	1625	1633	0	2	8	2
							19	4	1788	9							
*08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	388	1	8707	2	N	1608	1604	0	1	8	5
							9	4	1769	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

03	34813	X	29435	-0-	-5378	-0-	26921	2	2514	9	Y	2285	2240	1	1	8	207
04	33690	X	27214	-0-	-6476	-0-	25151	2	2063	9	Y	1875	1911	1			171
05	34038	X	27373	-0-	-6665	-0-	25356	2	2017	9	Y	1834	1799	1			206
06	31230	X	25014	-0-	-6216	-0-	23280	2	1734	9	Y	1576	1688	1			94
07	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	3	1	23133	2	Y	1586	1556	1			124
							1745	9									
08	28644	X	24385	-0-	-4259	-0-	22655	2	1730	9	Y	1573	1543	1			154

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

03	39029	X	31381	-0-	-7648	-0-	29328	2	2053	9	Y	1866	1813	1			172
04	37380	X	30354	-0-	-7026	-0-	27969	2	2385	9	Y	2168	2142	1			198
05	34689	X	30875	-0-	-3814	-0-	28519	2	2356	9	Y	2142	2092	1	1	8	247
06	31500	X	28628	-0-	-2872	-0-	26568	2	2060	9	Y	1873	1999	1			121
07	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	4	1	26603	2	Y	1887	1852	1			156
							2076	9									
08	31372	X	27796	-0-	-3576	-0-	25770	2	2026	9	Y	1842	1811	1			187

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

03	35557	X	32054	-0-	-3503	-0-	28976	2	3078	9	Y	2798	2742	1	1	8	263
04	34410	X	29529	-0-	-4881	-0-	26990	2	2539	9	Y	2308	2350	1	1	8	220
05	35216	X	29968	-0-	-5248	-0-	27451	2	2517	9	Y	2288	2240	1	1	8	267
06	33450	X	27681	-0-	-5769	-0-	25485	2	2196	9	Y	1996	2133	1			130
07	27684	X	27684	-0-	-0-	-0-	3	1	25468	2	Y	2012	1974	1			168
							2213	9									
08	30318	X	26899	-0-	-3419	-0-	24731	2	2168	9	Y	1971	1938	1			201

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

03	34844	X	30216	-0-	-4628	-0-	27596	2	2620	9	Y	2382	2334	1	1	8	224
04	33720	X	28123	-0-	-5597	-0-	25965	2	2158	9	Y	1962	1998	1			188
05	34317	X	28467	-0-	-5850	-0-	26353	2	2114	9	Y	1922	1884	1	1	8	225
06	31860	X	26321	-0-	-5539	-0-	24495	2	1826	9	Y	1660	1776	1			109
07	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	3	1	24455	2	Y	1669	1638	1			140
							1836	9									
08	30225	X	25248	-0-	-4977	-0-	23455	2	1793	9	Y	1630	1603	1			167

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

03	6541	X	3183	-0-	-3358	-0-	2451	2	732	9	N	665	516	1			197
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	4073	2	1173	9	N	1066	1108	1	1	8	154
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4746	2	744	9	N	676	728	1			102
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4236	2	847	9	N	770	716	1	1	8	155
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1734	2	240	9	N	218	187	1			186
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	7316	X	6229	-0-	-1087	-0-	752	1	4129	2	Y	1225	1112	0			334
							1348	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	2	6	0	97	1	233
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					233
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1	1	8			233
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					233
*08	6231	X	81	-0-	-6150	-0-	81	1			Y	-0-					233

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
03	8370	X	6848	-0-	-1522	-0-	321	1	5127	2	Y	1273	1224	0			298
							1400	9									
04	8100	X	6467	-0-	-1633	-0-	305	1	4961	2	Y	1092	1007	0			383
							1201	9									
05	8308	X	6777	-0-	-1531	-0-	319	1	5313	2	Y	1041	1232	0			192
							1145	9									
06	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	289	1	4713	2	Y	1212	1164	0			240
							1333	9									
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	316	1	5046	2	Y	1102	1176	0			166
							1212	9									
*08	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	320	1	5193	2	Y	1116	1113	0			169
							1228	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
03	14477	X	11712	-0-	-2765	-0-	100	1	9534	2	Y	1889	1929	0			316
							2078	9									
04	13470	X	4883	-0-	-8587	-0-	72	1	3803	2	Y	916	899	0			333
							1008	9									
05	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	4	33	0			304
06	13470	X	70	-0-	-13400	-0-	48	1	2	2	Y	18	123	0			199
							20	9									
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	Y	2	1	0	2	8	198
							2	9									
*08	11718	X	87	-0-	-11631	-0-	46	1	41	2	Y	-0-	1	0			197

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
03	12121	X	10168	-0-	-1953	-0-	51	1	7621	2	Y	2269	2268	0			21
							2496	9									
04	11730	X	8642	-0-	-3088	-0-	47	1	6338	2	Y	2003	1960	0			64
							54	4	2203	9							
05	12121	X	2263	-0-	-9858	-0-	13	1	1708	2	Y	490	547	0			7
							3	4	539	9							
06	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	32	1	7077	2	Y	2230	2216	0			21
							23	4	2453	9							
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	25	1	6940	2	Y	2154	2164	0	2	8	9
							25	4	2369	9							
*08	10168	X	9445	-0-	-723	-0-	26	1	7096	2	Y	2102	2097	0	1	8	13
							11	4	2312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	T. A.		12	-0-	12	12	2	1	10	9	Y	9					215
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	91	1			124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					124
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
*08	3100	N	3341	-0-	241	241	118	1	2635	2	Y	532	551	0			105
							3	4	585	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	16449	-0-	-2988	-0-	150	1	13930	2	Y	2154	1761	0			600
							2369	9									
04	18030	X	10799	-0-	-7231	-0-	167	1	8802	2	Y	1664	1889	0			375
							1830	9									
05	18600	X	51	-0-	-18549	-0-	1	2	50	9	Y	45	191	0			229
06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	1	1	0			229
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	0	1	8	215
*08	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					215

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
03	12927	X	11190	-0-	-1737	-0-	47	1	8849	2	Y	2085	2082	0			16
							2294	9									
04	12330	X	10269	-0-	-2061	-0-	47	1	7973	2	Y	1996	1952	0			60
							53	4	2196	9							
05	12741	X	1315	-0-	-11426	-0-	16	1	654	2	Y	584	641	0			3
							3	4	642	9							
06	12330	X	1898	-0-	-10432	-0-	8	1	1322	2	Y	512	512	0			3
							5	4	563	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	577	578	0			2
							6	4	635	9							
*08	11191	X	5426	-0-	-5765	-0-	13	1	4237	2	Y	1064	1060	0			6
							6	4	1170	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
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		764	-0-	764	764	5	1	641	2	Y	106	105	0			1
							1	4	117	9							
*08	T. A.		7913	-0-	7913	8677	54	1	6208	2	Y	1494	1486	0	1	8	8
							8	4	1643	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
03	8153	X	6913	-0-	-1240	-0-	278	1	4706	2	Y	1754	1751	0			15
							1929	9									
04	7890	X	7133	-0-	-757	-0-	287	1	4885	2	Y	1740	1702	0			53
							47	4	1914	9							
05	8153	X	5109	-0-	-3044	-0-	209	1	3444	2	Y	1317	1361	0			9
							7	4	1449	9							
06	6810	X	4844	-0-	-1966	-0-	197	1	2817	2	Y	1648	1643	0			14
							17	4	1813	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	219	1	2841	2	Y	1662	1669	0	2	8	5
							20	4	1828	9							
*08	7440	X	3927	-0-	-3513	-0-	196	1	1729	2	Y	1811	1807	0	1	8	8
							10	4	1992	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
03	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	6671	2	2409	9	Y	2190	1813	0	192	1	419
04	8520 X	6223	-0-	-2297	-0-	4696	2	1527	9	Y	1388	1309	0	358	1	140
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	38	0			102
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	8			103
*08	8649 X	206	-0-	-8443	-0-	1	1	98	2	Y	96	95	0			104
						1	4	106	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

03	6169 X	4611	-0-	-1558	-0-	274	1	3190	2	Y	1043	1042	0			8
						1147	9									
04	5970 X	4128	-0-	-1842	-0-	248	1	2930	2	Y	844	827	0			25
						22	4	928	9							
05	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	380	1	8475	2	Y	2042	2056	0			11
						11	4	2246	9							
06	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	307	1	6849	2	Y	1758	1755	0			14
						18	4	1934	9							
07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	324	1	6399	2	Y	1608	1617	0	2	8	3
						19	4	1769	9							
*08	9269 X	8810	-0-	-459	-0-	327	1	6693	2	Y	1619	1616	0	1	8	5
						9	4	1781	9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

03	8897 X	7908	-0-	-989	-0-	71	1	5693	2	Y	1949	1946	0			16
						2144	9									
04	8610 X	7179	-0-	-1431	-0-	69	1	5171	2	Y	1721	1685	0			52
						46	4	1893	9							
05	8184 X	7885	-0-	-299	-0-	82	1	5745	2	Y	1862	1903	0			11
						10	4	2048	9							
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	68	1	6122	2	Y	2263	2257	0			17
						23	4	2489	9							
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	2	Y	1543	1555	0	2	8	3
						18	4	1697	9							
*08	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	51	1	5379	2	Y	1785	1781	0	1	8	6
						10	4	1964	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

03	97898 X	96750	-0-	-1148	-0-	191	1	87593	2	Y	8151	7925	1			453
						8966	9									
04	94740 X	91291	-0-	-3449	-0-	199	1	82891	2	Y	7455	7643	1	2	8	263
						8201	9									
05	97898 X	92958	-0-	-4940	-0-	213	1	84837	2	Y	7189	7121	1			331
						7908	9									
06	94740 X	71405	-0-	-23335	-0-	136	1	65196	2	Y	5521	5381	1			471
						6073	9									
07	86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	201	1	79296	2	Y	6573	6625	1			419
						7230	9									
08	92690 X	79939	-0-	-12751	-0-	202	1	73362	2	Y	5795	5843	1			371
						6375	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
03	81685	X	71399	-0-	-10286	-0-	230	1	62993	2	Y	7433	7391	1	1	8	276
							8176	9									
04	79050	X	69269	-0-	-9781	-0-	230	1	61381	2	Y	6962	7056	1	1	8	181
							7658	9									
05	76291	X	69509	-0-	-6782	-0-	232	1	61834	2	Y	6766	6651	1	1	8	295
							7443	9									
06	72450	X	68161	-0-	-4289	-0-	179	1	60723	2	Y	6599	6447	1			447
							7259	9									
07	67387	X	67387	-0-	-0-	-0-	229	1	60171	2	Y	6352	6418	1			381
							6987	9									
08	69130	X	65666	-0-	-3464	-0-	234	1	58664	2	Y	6153	6162	1			372
							6768	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
03	97123	X	95009	-0-	-2114	-0-	187	1	85619	2	Y	8366	8138	1			464
							9203	9									
04	93990	X	89312	-0-	-4678	-0-	193	1	80793	2	Y	7569	7766	1	2	8	265
							8326	9									
05	97123	X	92389	-0-	-4734	-0-	210	1	83818	2	Y	7601	7519	1			347
							8361	9									
06	93390	X	56999	-0-	-36391	-0-	108	1	51706	2	Y	4714	4655	1			406
							5185	9									
07	85491	X	85491	-0-	-0-	-0-	197	1	77643	2	Y	6955	6924	1			437
							7651	9									
08	91419	X	80229	-0-	-11190	-0-	199	1	72705	2	Y	6659	6672	1			424
							7325	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
03	86769	X	74859	-0-	-11910	-0-	194	1	66594	2	Y	7337	7207	1	1	8	310
							8071	9									
04	83370	X	72434	-0-	-10936	-0-	190	1	64615	2	Y	6935	6921	1	1	8	323
							7629	9									
05	83700	X	76350	-0-	-7350	-0-	206	1	68354	2	Y	7082	7201	1	1	8	203
							7790	9									
06	81210	X	69473	-0-	-11737	-0-	201	1	62329	2	Y	6312	6236	1			279
							6943	9									
07	68880	X	68880	-0-	-0-	-0-	204	1	61856	2	Y	6200	6035	1			444
							6820	9									
08	76353	X	65749	-0-	-10604	-0-	204	1	58958	2	Y	5988	6183	1			249
							6587	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
03	101432	X	97106	-0-	-4326	-0-	328	1	88104	2	Y	7885	7846	1	1	8	287
							8674	9									
04	98160	X	90960	-0-	-7200	-0-	314	1	82441	2	Y	7459	7557	1	1	8	188
							8205	9									
05	101432	X	92402	-0-	-9030	-0-	319	1	84054	2	Y	7299	7173	1	1	8	313
							8029	9									
06	97110	X	93056	-0-	-4054	-0-	253	1	84920	2	Y	7166	6998	1			481
							7883	9									
07	90964	X	90964	-0-	-0-	-0-	320	1	83246	2	Y	6725	6807	1	1	8	398
							7398	9									
08	96410	X	87396	-0-	-9014	-0-	323	1	80004	2	Y	6426	6440	1	1	8	383
							7069	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92938 X	92307	-0-	-631	-0-	181	1	82931	2	Y	8359	8130	1			464
						9195	9									
04	89940 X	87431	-0-	-2509	-0-	188	1	78890	2	Y	7594	7790	1	3	8	265
						8353	9									
05	92938 X	89677	-0-	-3261	-0-	203	1	81152	2	Y	7565	7485	1			345
						8322	9									
06	89340 X	82036	-0-	-7304	-0-	156	1	74466	2	Y	6740	6518	1			567
						7414	9									
07	83850 X	83850	-0-	-0-	-0-	193	1	76335	2	Y	6656	6798	1			425
						7322	9									
08	92225 X	77455	-0-	-14770	-0-	192	1	70292	2	Y	6337	6363	1			399
						6971	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86407 X	86407	-0-	-0-	-0-	168	1	77123	2	Y	8287	8060	1			462
						9116	9									
04	83250 X	82218	-0-	-1032	-0-	176	1	73734	2	Y	7553	7746	1	2	8	267
						8308	9									
05	86025 X	84055	-0-	-1970	-0-	188	1	75615	2	Y	7502	7424	1			345
						8252	9									
06	83250 X	64820	-0-	-18430	-0-	122	1	58359	2	Y	5763	5616	1			492
						6339	9									
07	84948 X	84948	-0-	-0-	-0-	194	1	76900	2	Y	7140	7174	1	1	8	457
						7854	9									
08	85653 X	80966	-0-	-4687	-0-	200	1	73234	2	Y	6847	6864	1			440
						7532	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75516 X	72853	-0-	-2663	-0-	189	1	64791	2	Y	7157	7022	1			301
						7873	9									
04	73080 X	68770	-0-	-4310	-0-	181	1	61394	2	Y	6541	6537	1			305
						7195	9									
05	75516 X	73584	-0-	-1932	-0-	199	1	65948	2	Y	6761	6871	1			195
						7437	9									
06	73080 X	66100	-0-	-6980	-0-	191	1	59300	2	Y	6008	5935	1			268
						6609	9									
07	67740 X	67740	-0-	-0-	-0-	201	1	60907	2	Y	6029	5863	1			434
						6632	9									
08	73594 X	64825	-0-	-8769	-0-	201	1	58236	2	Y	5807	5999	1			242
						6388	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52359 X	48025	-0-	-4334	-0-	109	1	42559	2	Y	4870	4740	1	1	8	362
						5357	9									
04	50670 X	44937	-0-	-5733	-0-	110	1	40636	2	Y	3810	3927	1	1	8	244
						4191	9									
05	52359 X	45966	-0-	-6393	-0-	112	1	41494	2	Y	3964	3996	1	1	8	211
						4360	9									
06	49680 X	39465	-0-	-10215	-0-	100	1	35442	2	Y	3566	3507	1			270
						3923	9									
07	37103 X	37103	-0-	-0-	-0-	98	1	33462	2	Y	3221	3281	1			210
						3543	9									
08	44826 X	36948	-0-	-7878	-0-	108	1	33499	2	Y	3037	3005	1			242
						3341	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
03	81685	X	74618	-0-	-7067	-0-	244	1	66371	2	Y	7275	7244	1	1	8	272
							8003	9									
04	79050	X	70338	-0-	-8712	-0-	236	1	62799	2	Y	6639	6735	1	1	8	175
							7303	9									
05	80259	X	70786	-0-	-9473	-0-	238	1	63315	2	Y	6575	6461	1	1	8	288
							7233	9									
06	77280	X	72167	-0-	-5113	-0-	192	1	64808	2	Y	6515	6359	1			444
							7167	9									
07	71112	X	71112	-0-	-0-	-0-	244	1	64092	2	Y	6160	6231	1			373
							6776	9									
08	74617	X	69089	-0-	-5528	-0-	249	1	62134	2	Y	6096	6097	1			372
							6706	9									

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
03	42687	X	42115	-0-	-572	-0-	98	1	37836	2	Y	3801	3714	1	1	8	281
							4181	9									
04	41310	X	38485	-0-	-2825	-0-	92	1	34288	2	Y	3732	3780	1			233
							4105	9									
05	42067	X	39248	-0-	-2819	-0-	92	1	34594	2	Y	4147	4162	1	1	8	217
							4562	9									
06	40770	X	37307	-0-	-3463	-0-	93	1	33098	2	Y	3742	3679	1	1	8	279
							4116	9									
07	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	97	1	33523	2	Y	3726	3768	1	1	8	236
							4099	9									
08	37944	X	33679	-0-	-4265	-0-	95	1	29851	2	Y	3394	3365	1			265
							3733	9									

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
03	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	93	1	36941	2	Y	5269	5149	1	1	8	388
							5796	9									
04	40770	X	38819	-0-	-1951	-0-	90	1	34001	2	Y	4298	4414	1	1	8	271
							4728	9									
05	42129	X	41292	-0-	-837	-0-	95	1	36117	2	Y	4618	4646	1	1	8	242
							5080	9									
06	40770	X	38180	-0-	-2590	-0-	95	1	33968	2	Y	3743	3703	1			282
							4117	9									
07	34439	X	34439	-0-	-0-	-0-	89	1	30541	2	Y	3463	3522	1			223
							3809	9									
08	40610	X	33272	-0-	-7338	-0-	93	1	29177	2	Y	3638	3576	1			285
							4002	9									

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
03	49662	X	46990	-0-	-2672	-0-	107	1	41685	2	Y	4725	4620	1	1	8	339
							5198	9									
04	48060	X	41975	-0-	-6085	-0-	102	1	37697	2	Y	3796	3905	1	1	8	229
							4176	9									
05	49662	X	44554	-0-	-5108	-0-	109	1	40358	2	Y	3715	3759	1	1	8	184
							4087	9									
06	48060	X	41389	-0-	-6671	-0-	106	1	37586	2	Y	3361	3305	1			240
							3697	9									
07	38681	X	38681	-0-	-0-	-0-	101	1	34815	2	Y	3423	3455	1			208
							3765	9									
08	42718	X	38870	-0-	-3848	-0-	111	1	34793	2	Y	3605	3541	1			272
							3966	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50344	X	44918	-0-	-5426	-0-	115 5251	1 9	39552	2	Y	4774	4620	1	2	8	391
04	48720	X	43754	-0-	-4966	-0-	115 4892	1 9	38747	2	Y	4447	4527	1	2	8	309
05	50344	X	44368	-0-	-5976	-0-	118 4896	1 9	39354	2	Y	4451	4521	1	3	8	236
06	48720	X	40210	-0-	-8510	-0-	115 4281	1 9	35814	2	Y	3892	3818	1			310
07	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	118 4274	1 9	36036	2	Y	3885	3920	1			275
08	45198	X	39383	-0-	-5815	-0-	113 4131	1 9	35139	2	Y	3755	3671	1			359

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31899	X	29599	-0-	-2300	-0-	520 2741	1 9	26338	2	Y	2492	2537	1	1	8	216
04	30870	X	27741	-0-	-3129	-0-	411 2708	1 9	24622	2	Y	2462	2379	1	2	8	297
05	31899	X	27293	-0-	-4606	-0-	205 2501	1 9	24587	2	Y	2274	2325	1			246
06	30870	X	25948	-0-	-4922	-0-	199 2349	1 9	23400	2	Y	2135	2182	1			199
07	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	196 2328	1 9	23002	2	Y	2116	2043	1			272
08	29605	X	24457	-0-	-5148	-0-	208 2237	1 9	22012	2	Y	2034	1992	1			314

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45787	X	44808	-0-	-979	-0-	253 5836	1 9	38719	2	Y	5305	5173	1	3	8	341
04	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	273 5565	1 9	40502	2	Y	5059	5125	1	1	8	274
05	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	277 5029	1 9	41296	2	Y	4572	4501	1	3	8	342
06	45214	X	45214	-0-	-0-	-0-	265 5231	1 9	39718	2	Y	4755	4798	1			299
07	46115	X	46115	-0-	-0-	-0-	284 5293	1 9	40538	2	Y	4812	4894	1	2	8	215
08	47864	X	45969	-0-	-1895	-0-	294 5133	1 9	40542	2	Y	4666	4483	1	1	8	397

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	31490	-0-	-3416	-0-	552 2927	1 9	28011	2	Y	2661	2712	1	1	8	226
04	33780	X	29539	-0-	-4241	-0-	438 2881	1 9	26220	2	Y	2619	2531	1	2	8	312
05	34906	X	29346	-0-	-5560	-0-	220 2672	1 9	26454	2	Y	2429	2483	1			258
06	33300	X	26770	-0-	-6530	-0-	205 2455	1 9	24110	2	Y	2232	2287	1			203
07	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	206 2498	1 9	24158	2	Y	2271	2188	1	1	8	285
08	29481	X	25781	-0-	-3700	-0-	219 2396	1 9	23166	2	Y	2178	2133	1			330

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
03	31465	X	27653	-0-	-3812	-0-	80	1	25065	2	Y	2280	2280	1	1	8	190
							2508	9									
04	30450	X	26239	-0-	-4211	-0-	74	1	23730	2	Y	2214	2219	1	1	8	184
							2435	9									
05	30597	X	26368	-0-	-4229	-0-	74	1	23886	2	Y	2189	2151	1			222
							2408	9									
06	29220	X	26089	-0-	-3131	-0-	80	1	23735	2	Y	2067	2113	1			176
							2274	9									
07	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	78	1	23085	2	Y	1975	1963	1			188
							2173	9									
08	27528	X	24234	-0-	-3294	-0-	82	1	22015	2	Y	1943	1913	1			218
							2137	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
03	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	103	1	32285	2	Y	2930	2928	1	1	8	246
							3223	9									
04	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	99	1	31889	2	Y	2940	2938	1	1	8	247
							3234	9									
05	36166	X	36166	-0-	-0-	-0-	101	1	32873	2	Y	2902	2850	1	1	8	298
							3192	9									
06	35344	X	35344	-0-	-0-	-0-	108	1	32258	2	Y	2707	2771	1			234
							2978	9									
07	34799	X	34799	-0-	-0-	-0-	108	1	31769	2	Y	2656	2635	1	1	8	254
							2922	9									
08	36394	X	33526	-0-	-2868	-0-	115	1	30559	2	Y	2593	2554	1			293
							2852	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
03	63116	X	57894	-0-	-5222	-0-	150	1	51374	2	Y	5791	5619	1	3	8	478
							6370	9									
04	61080	X	54307	-0-	-6773	-0-	144	1	48466	2	Y	5179	5291	1	2	8	364
							5697	9									
05	61101	X	54125	-0-	-6976	-0-	148	1	48779	2	Y	4725	4831	1	3	8	255
							5198	9									
06	58200	X	47228	-0-	-10972	-0-	135	1	42261	2	Y	4393	4297	1			351
							4832	9									
07	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-	147	1	44636	2	Y	4539	4568	1	1	8	321
							4993	9									
08	52638	X	48824	-0-	-3814	-0-	141	1	43815	2	Y	4425	4323	1			423
							4868	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
03	53150	X	53150	-0-	-0-	-0-	138	1	47083	2	Y	5390	5221	1	3	8	444
							5929	9									
04	51420	X	49574	-0-	-1846	-0-	131	1	44094	2	Y	4863	4962	1	2	8	343
							5349	9									
05	53134	X	50918	-0-	-2216	-0-	137	1	45513	2	Y	4789	4871	1	3	8	258
							5268	9									
06	51420	X	46619	-0-	-4801	-0-	134	1	41729	2	Y	4324	4234	1			348
							4756	9									
07	46801	X	46801	-0-	-0-	-0-	138	1	42011	2	Y	4229	4275	1			302
							4652	9									
08	48825	X	46100	-0-	-2725	-0-	133	1	41365	2	Y	4184	4085	1			401
							4602	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
03	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	231	1	35345	2	Y	4583	4471	1	2	8	298
							5041	9									
04	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	201	1	29906	2	Y	3830	3916	1			212
							4213	9									
05	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	223	1	33267	2	Y	4063	3968	1	3	8	304
							4469	9									
06	36257	X	36257	-0-	-0-	-0-	215	1	32182	2	Y	3509	3587	1			226
							3860	9									
07	35826	X	35826	-0-	-0-	-0-	224	1	31848	2	Y	3413	3483	1	1	8	155
							3754	9									
08	38502	X	33934	-0-	-4568	-0-	216	1	29814	2	Y	3549	3401	1			303
							3904	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

03	10013	X	7569	-0-	-2444	-0-	4877	2	2692	9	Y	2447	1785	0	568	1	358
04	9360	X	2845	-0-	-6515	-0-	1717	2	1128	9	Y	1025	864	0	344	1	175
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	61	0			114
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-	2	0			112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*08	7533	X	211	-0-	-7322	-0-	2	1	112	2	Y	88	88	0			112
							97	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

03	5673	X	3481	-0-	-2192	-0-	64	1	3020	2	Y	361	375	0			224
							397	9									
04	5490	X	2912	-0-	-2578	-0-	59	1	2504	2	Y	317	384	0			157
							349	9									
05	5673	X	2551	-0-	-3122	-0-	50	1	2156	2	Y	314	301	0			170
							345	9									
06	4950	X	2799	-0-	-2151	-0-	57	1	2379	2	Y	330	360	0			140
							363	9									
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	2	Y	329	260	0			209
							362	9									
*08	3472	X	2080	-0-	-1392	-0-	43	1	1732	2	Y	277	256	0			230
							305	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

03	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	258	1	12177	2	Y	647	645	0			282
							712	9									
04	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	273	1	11621	2	Y	615	639	0			258
							677	9									
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	2	Y	810	853	0			215
							891	9									
06	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	307	1	12755	2	Y	958	997	0			176
							1054	9									
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	12439	2	Y	802	549	0			429
							882	9									
*08	14880	X	14035	-0-	-845	-0-	319	1	12757	2	Y	872	874	0			427
							959	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	876	-0-	-7525	-0-	15	1	728	2	Y	121	320	0			101
							133	9									
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	3	0			98
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					98
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					103

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	5143	-0-	-3537	-0-	97	1	4603	2	Y	403	649	0			207
							443	9									
04	8160	X	4259	-0-	-3901	-0-	88	1	3733	2	Y	398	397	0			208
							438	9									
05	8401	X	3272	-0-	-5129	-0-	65	1	2781	2	Y	387	394	0			201
							426	9									
06	8130	X	2769	-0-	-5361	-0-	56	1	2317	2	Y	360	398	0			163
							396	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	75	1	3104	2	Y	403	285	0			281
							443	9									
*08	5146	X	3369	-0-	-1777	-0-	72	1	2860	2	Y	397	344	0			334
							437	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	2883	2	659	9	N	599	528	1			231
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	3349	2	706	9	N	642	739	1			134
05	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3101	2	721	9	N	655	555	1			234
06	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	2594	2	534	9	N	485	563	1			156
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3377	2	717	9	N	652	558	1			250
08	4185	X	2864	-0-	-1321	-0-	2367	2	497	9	N	452	570	1			132

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	6247	2	780	9	N	709	740	1			232
04	7260	X	6548	-0-	-712	-0-	5816	2	732	9	N	665	745	1			152
05	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	6362	2	747	9	N	679	547	1			284
06	7260	X	6877	-0-	-383	-0-	6195	2	682	9	N	620	746	1			158
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6047	2	690	9	N	627	555	1			230
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6061	2	657	9	N	597	749	1			78

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4331	-0-	-1032	-0-	3811	2	520	9	N	473	546	1			155
04	4980	X	4137	-0-	-843	-0-	3552	2	585	9	N	532	563	1			124
05	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	3656	2	583	9	N	530	559	1			95
06	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	3707	2	574	9	N	522	375	1			242
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3227	2	460	9	N	418	544	1			116
08	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	3663	2	584	9	N	531	564	1			83

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6418	-0-	-1053	-0-	5527	2	891	9	N	810	751	1			239
04	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	5683	2	789	9	N	717	751	1			205
05	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	4860	2	762	9	N	693	737	1			161
06	6210	X	5231	-0-	-979	-0-	4458	2	773	9	N	703	747	1			117
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4261	2	730	9	N	664	546	1			235
08	6696	X	4938	-0-	-1758	-0-	4166	2	772	9	N	702	761	1			176

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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1266	2	556	9	Y	505	346	0			344
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1142	2	436	9	Y	396	304	0	175	1	261
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	9	0			252
06	1530	N	25	-0-	-1505	-0-	25	2			Y	-0-	225	0			27
07	3100	N	3929	-0-	829	829	13	1	2662	2	Y	1127	1151	0			3
							14	4	1240	9							
*08	1319	N	490	-0-	-829	-0-	4	1	115	2	Y	335	336	0			2
							2	4	369	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

03	22289	X	16019	-0-	-6270	-0-	133	1	12465	2	Y	3110	3106	0			30
							3421	9									
04	21570	X	15031	-0-	-6539	-0-	131	1	11679	2	Y	2858	2797	0			91
							77	4	3144	9							
05	17050	X	15573	-0-	-1477	-0-	148	1	12203	2	Y	2915	2984	0			22
							15	4	3207	9							
06	15750	X	13920	-0-	-1830	-0-	104	1	10830	2	Y	2690	2686	0			26
							27	4	2959	9							
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	115	1	12530	2	Y	3146	3156	0	2	8	14
							36	4	3461	9							
*08	16027	X	15880	-0-	-147	-0-	109	1	12466	2	Y	2990	2984	0	1	8	19
							16	4	3289	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

03	14880	X	13977	-0-	-903	-0-	364	1	10128	2	Y	3168	3166	0			23
							3485	9									
04	14400	X	13239	-0-	-1161	-0-	356	1	9613	2	Y	2902	2841	0			84
							78	4	3192	9							
05	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	397	1	14005	2	Y	3072	3142	0			14
							16	4	3379	9							
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	302	1	12321	2	Y	2558	2556	0			16
							26	4	2814	9							
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	312	1	10790	2	Y	2416	2427	0	2	8	3
							28	4	2658	9							
*08	17794	X	14676	-0-	-3118	-0-	338	1	11596	2	Y	2480	2474	0	1	8	8
							14	4	2728	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

03	15903	X	14147	-0-	-1756	-0-	362	1	10659	2	Y	2842	2840	0			23
							3126	9									
04	15390	X	15358	-0-	-32	-0-	390	1	11693	2	Y	2906	2841	0			88
							78	4	3197	9							
05	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	403	1	15121	2	Y	2864	2934	0			18
							15	4	3150	9							
06	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	327	1	14903	2	Y	2155	2155	0			18
							22	4	2371	9							
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	234	1	8448	2	Y	1493	1505	0	2	8	4
							18	4	1642	9							
*08	18693	X	16628	-0-	-2065	-0-	360	1	13589	2	Y	2424	2416	0	1	8	11
							13	4	2666	9							

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
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	339	1	8739	2	Y	3039	3035	0			24
						3343	9									
04	11760 X	11413	-0-	-347	-0-	326	1	8060	2	Y	2686	2629	0			81
						72	4	2955	9							
05	12152 X	11337	-0-	-815	-0-	306	1	8046	2	Y	2701	2765	0			17
						14	4	2971	9							
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	262	1	9710	2	Y	2109	2109	0			17
						21	4	2320	9							
07	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	280	1	8848	2	Y	2021	2030	0	2	8	6
						23	4	2223	9							
*08	12431 X	11409	-0-	-1022	-0-	291	1	8928	2	Y	1981	1976	0	1	8	10
						11	4	2179	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

03	8060 X	6758	-0-	-1302	-0-	5518	2	1240	9	N	1127	1129	1			229
04	7740 X	6216	-0-	-1524	-0-	5103	2	1113	9	N	1012	944	1			297
05	7998 X	6617	-0-	-1381	-0-	5427	2	1190	9	N	1082	1126	1			253
06	7170 X	5858	-0-	-1312	-0-	4803	2	1055	9	N	959	928	1			284
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4973	2	1093	9	N	994	1124	1			154
08	6758 X	6205	-0-	-553	-0-	5159	2	1046	9	N	951	947	1			158

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6159	2	883	9	N	803	739	1			262
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6985	2	776	9	N	705	770	1	3	8	194
05	6665 X	4359	-0-	-2306	-0-	3888	2	471	9	N	428	377	1			245
06	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	5186	2	666	9	N	605	576	1			274
07	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5312	2	655	9	N	595	568	1			301
08	8029 X	3725	-0-	-4304	-0-	3287	2	438	9	N	398	559	1			140

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

03	4991 X	2644	-0-	-2347	-0-	2203	2	441	9	N	401	569	1			84
04	3810 X	863	-0-	-2947	-0-	689	2	174	9	N	158					242
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	2	181	1			63
06	3060 X	405	-0-	-2655	-0-	341	2	64	9	N	58					121
07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	7450	2	996	9	N	905	739	1			287
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4175	2	545	9	N	495	564	1			218

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

03	40052 X	39932	-0-	-120	-0-	603	1	34849	2	Y	4073	4070	0			38
						4480	9									
04	38760 X	35411	-0-	-3349	-0-	315	1	31414	2	Y	3268	3202	0			104
						87	4	3595	9							
05	40052 X	27044	-0-	-13008	-0-	357	1	24302	2	Y	2158	2244	0			18
						11	4	2374	9							
06	38760 X	30817	-0-	-7943	-0-	365	1	27190	2	Y	2938	2928	0			28
						30	4	3232	9							
07	39402 X	39402	-0-	-0-	-0-	689	1	33655	2	Y	4550	4558	0	4	8	16
						53	4	5005	9							
*08	39928 X	35101	-0-	-4827	-0-	836	1	29225	2	Y	4559	4548	0	4	8	23
						25	4	5015	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
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	472	1	6477	2	Y	1443	1365	0			546
							1587	9									
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	620	1	6297	2	Y	1264	1383	0			427
							1390	9									
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	513	1	6890	2	Y	1348	1320	0			455
							1483	9									
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	509	1	6619	2	Y	1474	1516	0			413
							1621	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	410	1	5295	2	Y	1109	977	0			545
							1220	9									
*08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	656	1	7119	2	Y	1369	1305	0	1	8	608
							1506	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	2323	2	1106	9	Y	1005	900	0			323
04	3600	X	2474	-0-	-1126	-0-	1840	2	634	9	Y	576	566	0	190	1	143
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	20	0			123
06	3600	X	36	-0-	-3564	-0-	1	1	6	2	Y	26	26	0			123
							29	9									
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11	11	0			123
*08	3441	X	42	-0-	-3399	-0-	1	1	7	2	Y	31	30	0			124
							34	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

03	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	441	1	12612	2	Y	1759	1757	0			15
							1935	9									
04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	347	1	12381	2	Y	1499	1468	0			46
							40	4	1649	9							
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	382	1	12769	2	Y	1723	1757	0			12
							9	4	1895	9							
06	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	347	1	11209	2	Y	2029	2022	0			19
							21	4	2232	9							
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	284	1	7852	2	Y	2764	2769	0	2	8	12
							33	4	3040	9							
*08	15066	X	8841	-0-	-6225	-0-	233	1	6043	2	Y	2320	2316	0	1	8	15
							13	4	2552	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

03	15345	X	13628	-0-	-1717	-0-	208	1	10114	2	Y	3005	3003	0			25
							3306	9									
04	14850	X	10473	-0-	-4377	-0-	107	1	7811	2	Y	2267	2223	0			69
							61	4	2494	9							
05	14632	X	11367	-0-	-3265	-0-	147	1	8708	2	Y	2273	2328	0			14
							12	4	2500	9							
06	13200	X	5603	-0-	-7597	-0-	59	1	2572	2	Y	2677	2670	0			21
							27	4	2945	9							
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	153	1	7733	2	Y	2669	2680	0	2	8	8
							31	4	2936	9							
*08	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	231	1	9223	2	Y	2167	2163	0	1	8	11
							12	4	2384	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
03	14849	X	13049	-0-	-1800	-0-	426	1	9488	2	Y	2850	2846	0			29
							3135	9									
04	14370	X	12801	-0-	-1569	-0-	326	1	9547	2	Y	2598	2542	0			85
							70	4	2858	9							
05	13826	X	13341	-0-	-485	-0-	351	1	10087	2	Y	2626	2689	0			22
							14	4	2889	9							
06	12870	X	12045	-0-	-825	-0-	294	1	9002	2	Y	2476	2472	0			26
							25	4	2724	9							
07	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	329	1	8780	2	Y	2519	2530	0	2	8	13
							30	4	2771	9							
*08	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	362	1	11454	2	Y	3108	3099	0	1	8	21
							17	4	3419	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
03	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	419	1	14325	2	Y	2249	2247	0			18
							2474	9									
04	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	380	1	14363	2	Y	2132	2086	0			64
							57	4	2345	9							
05	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	438	1	15951	2	Y	2407	2456	0			15
							13	4	2648	9							
06	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	388	1	14839	2	Y	2131	2128	0			18
							22	4	2344	9							
07	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	466	1	15796	2	Y	1973	1983	0	2	8	6
							23	4	2170	9							
*08	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	463	1	17408	2	Y	1868	1864	0	1	8	9
							10	4	2055	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
03	78957	X	53861	-0-	-25096	-0-	248	1	48343	2	Y	4791	4670	1	1	8	307
							5270	9									
04	60750	X	49914	-0-	-10836	-0-	236	1	45037	2	Y	4219	4338	1			188
							4641	9									
05	62775	X	50625	-0-	-12150	-0-	243	1	45480	2	Y	4456	4350	1	1	8	293
							4902	9									
06	54150	X	46790	-0-	-7360	-0-	232	1	42270	2	Y	3898	3870	1			321
							4288	9									
07	45806	X	45806	-0-	-0-	-0-	246	1	41368	2	Y	3811	3816	1			316
							4192	9									
08	51181	X	45180	-0-	-6001	-0-	172	1	40665	2	Y	3948	4006	1			258
							4343	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
03	65999	X	56890	-0-	-9109	-0-	259	1	50659	2	Y	5429	5287	1	1	8	344
							5972	9									
04	63660	X	53049	-0-	-10611	-0-	250	1	47693	2	Y	4642	4783	1	1	8	202
							5106	9									
05	63488	X	53841	-0-	-9647	-0-	257	1	48246	2	Y	4853	4740	1	1	8	314
							5338	9									
06	58050	X	49245	-0-	-8805	-0-	242	1	44227	2	Y	4342	4305	1			351
							4776	9									
07	46439	X	46439	-0-	-0-	-0-	247	1	41673	2	Y	4108	4123	1	1	8	335
							4519	9									
08	55056	X	47818	-0-	-7238	-0-	180	1	42796	2	Y	4402	4456	1			281
							4842	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
03	60450	X	56836	-0-	-3614	-0-	262	1	50982	2	Y	5084	4962	1	1	8	323
							5592	9									
04	58500	X	53100	-0-	-5400	-0-	252	1	47949	2	Y	4454	4581	1	1	8	195
							4899	9									
05	60450	X	54068	-0-	-6382	-0-	261	1	48719	2	Y	4625	4517	1	1	8	302
							5088	9									
06	57930	X	49360	-0-	-8570	-0-	246	1	44697	2	Y	4015	3989	1			328
							4417	9									
07	46895	X	46895	-0-	-0-	-0-	252	1	42481	2	Y	3784	3799	1			313
							4162	9									
08	52700	X	47655	-0-	-5045	-0-	182	1	43040	2	Y	4030	4082	1			261
							4433	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
03	58208	X	58208	-0-	-0-	-0-	257	1	51030	2	Y	6292	6132	1	1	8	407
							6921	9									
04	54126	X	54126	-0-	-0-	-0-	247	1	47875	2	Y	5458	5617	1	1	8	247
							6004	9									
05	54702	X	54702	-0-	-0-	-0-	254	1	48231	2	Y	5652	5524	1	2	8	373
							6217	9									
06	49991	X	49991	-0-	-0-	-0-	240	1	44210	2	Y	5037	4996	1			414
							5541	9									
07	48413	X	48413	-0-	-0-	-0-	253	1	42748	2	Y	4920	4925	1	1	8	408
							5412	9									
08	54839	X	48759	-0-	-6080	-0-	180	1	42863	2	Y	5196	5265	1			339
							5716	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
03	77159	X	45760	-0-	-31399	-0-	204	1	40345	2	Y	4737	4620	1	1	8	303
							5211	9									
04	74100	X	44463	-0-	-29637	-0-	205	1	39485	2	Y	4339	4449	1			193
							4773	9									
05	47926	X	45696	-0-	-2230	-0-	215	1	40609	2	Y	4429	4330	1	1	8	291
							4872	9									
06	45030	X	41904	-0-	-3126	-0-	204	1	37378	2	Y	3929	3898	1			322
							4322	9									
07	39196	X	39196	-0-	-0-	-0-	207	1	34952	2	Y	3670	3689	1			303
							4037	9									
08	45291	X	40202	-0-	-5089	-0-	150	1	35761	2	Y	3901	3951	1			253
							4291	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
03	70184	X	55372	-0-	-14812	-0-	319	1	48713	2	Y	5764	5641	1	3	8	377
							6340	9									
04	61320	X	51904	-0-	-9416	-0-	310	1	45983	2	Y	5101	5195	1			283
							5611	9									
05	63364	X	52715	-0-	-10649	-0-	315	1	46875	2	Y	5023	4922	1	4	8	380
							5525	9									
06	55650	X	48717	-0-	-6933	-0-	291	1	43398	2	Y	4571	4656	1			295
							5028	9									
07	47907	X	47907	-0-	-0-	-0-	301	1	42802	2	Y	4367	4459	1	1	8	202
							4804	9									
08	47895	X	46812	-0-	-1083	-0-	307	1	42117	2	Y	3989	3844	1			347
							4388	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
03	22506	X	20498	-0-	-2008	-0-	451	1	18082	2	Y	1786	1785	0			12
							1965	9									
04	22380	X	19316	-0-	-3064	-0-	225	1	17356	2	Y	1540	1508	0			44
							41	4	1694	9							
05	23126	X	19745	-0-	-3381	-0-	326	1	17633	2	Y	1615	1651	0			8
							9	4	1777	9							
06	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	342	1	22540	2	Y	1556	1554	0			10
							16	4	1712	9							
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	304	1	11602	2	Y	909	917	0			2
							10	4	1000	9							
*08	20491	X	2412	-0-	-18079	-0-	104	1	1571	2	Y	666	665	0			3
							4	4	733	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
03	22072	X	17855	-0-	-4217	-0-	486	1	14826	2	Y	2312	2310	0			16
							2543	9									
04	21360	X	15829	-0-	-5531	-0-	368	1	13229	2	Y	1981	1940	0			57
							53	4	2179	9							
05	22072	X	17417	-0-	-4655	-0-	411	1	14489	2	Y	2277	2323	0			11
							12	4	2505	9							
06	21000	X	15772	-0-	-5228	-0-	359	1	13084	2	Y	2098	2095	0			14
							21	4	2308	9							
07	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	427	1	14103	2	Y	2010	2019	0	2	8	3
							24	4	2211	9							
*08	17856	X	17560	-0-	-296	-0-	421	1	15053	2	Y	1887	1882	0	1	8	7
							10	4	2076	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
03	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	721	1	28754	2	Y	3996	3991	0			29
							4396	9									
04	29700	X	29685	-0-	-15	-0-	563	1	25240	2	Y	3445	3373	0			101
							92	4	3790	9							
05	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	623	1	26522	2	Y	3738	3820	0			19
							20	4	4112	9							
06	29700	X	28061	-0-	-1639	-0-	532	1	23992	2	Y	3186	3184	0			21
							32	4	3505	9							
07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	523	1	20988	2	Y	2080	2098	0	2	8	1
							25	4	2288	9							
*08	30845	X	28106	-0-	-2739	-0-	602	1	25065	2	Y	2206	2200	0	1	8	6
							12	4	2427	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
03	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	414	1	12466	2	Y	2813	2808	0			19
							3094	9									
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	340	1	10303	2	Y	2611	2555	0			75
							70	4	2872	9							
05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	377	1	11212	2	Y	2085	2151	0			9
							11	4	2294	9							
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	343	1	10739	2	Y	1815	1813	0			11
							18	4	1997	9							
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	185	1	3272	2	Y	781	792	0			-0-
							9	4	859	9							
*08	12648	X	307	-0-	-12341	-0-	111	1	1	2	Y	176	176	0			-0-
							1	4	194	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
03	10013	X	8619	-0-	-1394	-0-	289	1	6780	2	Y	1409	1408	0			13
							1550	9									
04	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	137	1	6107	2	Y	1287	1259	0			41
							35	4	1416	9							
05	10013	X	8726	-0-	-1287	-0-	217	1	6989	2	Y	1375	1405	0			11
							7	4	1513	9							
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	217	1	11248	2	Y	1220	1218	0			13
							12	4	1342	9							
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	188	1	5086	2	Y	1147	1153	0			7
							14	4	1262	9							
*08	8649	X	8244	-0-	-405	-0-	166	1	6731	2	Y	1218	1215	0			10
							7	4	1340	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
03	15066	X	12116	-0-	-2950	-0-	345	1	9844	2	Y	1752	1750	0			7
							1927	9									
04	14310	X	10608	-0-	-3702	-0-	174	1	8685	2	Y	1553	1519	0			41
							41	4	1708	9							
05	14787	X	12695	-0-	-2092	-0-	271	1	10580	2	Y	1668	1704	0			5
							9	4	1835	9							
06	12360	X	9440	-0-	-2920	-0-	197	1	7633	2	Y	1450	1449	0			6
							15	4	1595	9							
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	271	1	8090	2	Y	991	997	0			-0-
							11	4	1090	9							
*08	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	352	1	14052	2	Y	1653	1647	0	1	8	5
							9	4	1818	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
03	9641	X	5131	-0-	-4510	-0-	555	1	3947	2	Y	572	504	0			367
							629	9									
04	9330	X	7088	-0-	-2242	-0-	644	1	5627	2	Y	743	863	0			247
							817	9									
05	8742	X	7514	-0-	-1228	-0-	255	1	6419	2	Y	764	660	0			351
							840	9									
06	8280	X	7364	-0-	-916	-0-	245	1	6350	2	Y	699	724	0			326
							769	9									
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	235	1	6877	2	Y	716	682	0			360
							788	9									
*08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	238	1	6650	2	Y	660	690	0			330
							726	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
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	2882	2	1231	9	N	1119	918	1			292
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	2638	2	1080	9	N	982	1119	1			155
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	2539	2	1079	9	N	981	937	1			199
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2439	2	1011	9	N	919	924	1			194
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2613	2	1087	9	N	988	933	1			249
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2579	2	1053	9	N	957	1130	1			76

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
03	17391	X	12069	-0-	-5322	-0-	467	1	10072	2	Y	1391	1391	0			9
							1530	9									
04	16830	X	11030	-0-	-5800	-0-	432	1	9158	2	Y	1278	1250	0			37
							34	4	1406	9							
05	12400	X	9231	-0-	-3169	-0-	433	1	7733	2	Y	964	997	0			4
							5	4	1060	9							
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	422	1	12148	2	Y	1520	1514	0			10
							15	4	1672	9							
07	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	453	1	13627	2	Y	1026	1034	0			2
							12	4	1129	9							
*08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	488	1	13962	2	Y	949	948	0			3
							5	4	1044	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
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	599	1	13789	2	N	2029	2027	0			14
							2232	9									
04	13140	X	12211	-0-	-929	-0-	461	1	9685	2	N	1833	1794	0			53
							49	4	2016	9							
05	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	627	1	14514	2	N	2024	2068	0			9
							11	4	2226	9							
06	13140	X	12957	-0-	-183	-0-	413	1	10624	2	N	1729	1728	0			10
							18	4	1902	9							
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	443	1	12125	2	N	1735	1743	0	2	8	-0-
							21	4	1909	9							
*08	17391	X	12431	-0-	-4960	-0-	385	1	10414	2	N	1476	1472	0	1	8	3
							8	4	1624	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
03	16678	X	14465	-0-	-2213	-0-	433	1	11056	2	N	2705	2730	0			-0-
							2976	9									
04	16140	X	11358	-0-	-4782	-0-	205	1	8547	2	Y	2314	2240	0			74
							61	4	2545	9							
05	16678	X	3749	-0-	-12929	-0-	137	1	2636	2	Y	883	947	0			10
							5	4	971	9							
06	16140	X	14159	-0-	-1981	-0-	247	1	11880	2	Y	1830	1822	0			18
							19	4	2013	9							
07	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	360	1	9406	2	Y	2240	2248	0	2	8	8
							26	4	2464	9							
*08	14477	X	11288	-0-	-3189	-0-	445	1	8706	2	Y	1933	1929	0	1	8	11
							11	4	2126	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504	X	19512	-0-	-10992	-0-	238	1	15378	2	Y	3542	3541	0			27
							3896	9									
04	26970	X	12301	-0-	-14669	-0-	175	1	9846	2	Y	2024	1990	0			61
							54	4	2226	9							
05	24583	X	830	-0-	-23753	-0-	34	1	438	2	Y	324	382	0			3
							2	4	356	9							
06	23790	X	44	-0-	-23746	-0-	1	1	43	9	Y	39	41	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	19499	X	-0-	-0-	-19499	-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
03	30845	X	14298	-0-	-16547	-0-	214	1	11562	2	Y	2293	2291	0			21
							2522	9									
04	25500	X	15526	-0-	-9974	-0-	267	1	12951	2	Y	2048	2004	0			65
							55	4	2253	9							
05	23002	X	13024	-0-	-9978	-0-	265	1	10755	2	Y	1813	1864	0			14
							10	4	1994	9							
06	19320	X	11966	-0-	-7354	-0-	449	1	9732	2	Y	1608	1606	0			16
							16	4	1769	9							
07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	543	1	12692	2	Y	1579	1586	0	2	8	7
							19	4	1737	9							
*08	16058	X	10491	-0-	-5567	-0-	402	1	8520	2	Y	1419	1415	0	1	8	10
							8	4	1561	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
03	23250	X	15636	-0-	-7614	-0-	304	1	13218	2	Y	1922	1920	0			14
							2114	9									
04	18450	X	11971	-0-	-6479	-0-	273	1	9920	2	Y	1578	1545	0			47
							42	4	1736	9							
05	19065	X	14190	-0-	-4875	-0-	296	1	12015	2	Y	1700	1737	0			10
							9	4	1870	9							
06	15390	X	12043	-0-	-3347	-0-	454	1	10089	2	Y	1351	1351	0			10
							14	4	1486	9							
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	444	1	8686	2	Y	1257	1263	0	1	8	3
							14	4	1383	9							
*08	15624	X	9870	-0-	-5754	-0-	392	1	8051	2	Y	1291	1288	0	1	8	5
							7	4	1420	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
03	25110	X	17653	-0-	-7457	-0-	255	1	14218	2	Y	2891	2889	0			22
							3180	9									
04	24300	X	7679	-0-	-16621	-0-	134	1	6077	2	Y	1303	1287	0			38
							35	4	1433	9							
05	23436	X	9516	-0-	-13920	-0-	160	1	7466	2	Y	1710	1739	0			9
							9	4	1881	9							
06	20970	X	14127	-0-	-6843	-0-	208	1	11542	2	Y	2141	2134	0			16
							22	4	2355	9							
07	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	223	1	13008	2	Y	2154	2164	0	2	8	4
							25	4	2369	9							
*08	17639	X	11555	-0-	-6084	-0-	168	1	9379	2	Y	1816	1812	0	1	8	7
							10	4	1998	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
03	14663	X	11164	-0-	-3499	-0-	49	1	8708	2	N	2188	2203	0			-0-
							2407	9									
04	13050	X	6813	-0-	-6237	-0-	30	1	5327	2	Y	1293	1256	0			37
							34	4	1422	9							
05	11935	X	11654	-0-	-281	-0-	61	1	9070	2	Y	2283	2308	0			12
							12	4	2511	9							
06	11550	X	10560	-0-	-990	-0-	28	1	8345	2	Y	1970	1968	0			14
							20	4	2167	9							
07	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	22	1	8584	2	Y	1894	1902	0	2	8	4
							22	4	2083	9							
*08	11656	X	11422	-0-	-234	-0-	23	1	9244	2	Y	1949	1944	0	1	8	8
							11	4	2144	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
03	25575	X	18523	-0-	-7052	-0-	267	1	15009	2	N	2952	2976	0			-0-
							3247	9									
04	23370	X	8306	-0-	-15064	-0-	144	1	6632	2	Y	1358	1317	0			41
							36	4	1494	9							
05	23188	X	8943	-0-	-14245	-0-	150	1	6945	2	Y	1672	1703	0			10
							9	4	1839	9							
06	20610	X	16006	-0-	-4604	-0-	232	1	12651	2	Y	2813	2801	0			22
							29	4	3094	9							
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	148	1	8285	2	Y	2169	2183	0	2	8	6
							26	4	2386	9							
*08	16368	X	12492	-0-	-3876	-0-	178	1	9757	2	Y	2313	2308	0	1	8	10
							13	4	2544	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
03	35681	X	25219	-0-	-10462	-0-	95	1	20503	2	N	4201	4238	0			-0-
							4621	9									
04	31350	X	10920	-0-	-20430	-0-	43	1	8784	2	Y	1858	1797	0			61
							49	4	2044	9							
05	30225	X	35	-0-	-30190	-0-	35	2			Y	-0-	61	0			-0-
06	27510	X	-0-	-0-	-27510	-0-					Y	-0-					-0-
07	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	427	1	20183	2	Y	5107	5090	0	4	8	13
							59	4	5618	9							
*08	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	511	1	21483	2	Y	4035	4029	0	4	8	15
							22	4	4439	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
03	34627	X	29485	-0-	-5142	-0-	112	1	23893	2	N	4982	5018	0			-0-
							5480	9									
04	30720	X	13515	-0-	-17205	-0-	55	1	10776	2	Y	2383	2311	0			72
							63	4	2621	9							
05	31713	X	37	-0-	-31676	-0-	37	2			Y	-0-	72	0			-0-
06	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					Y	-0-					-0-
07	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	332	1	14481	2	Y	3523	3512	0	2	8	9
							41	4	3875	9							
*08	24893	X	22178	-0-	-2715	-0-	447	1	17457	2	Y	3866	3855	0	4	8	16
							21	4	4253	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
03	9765	X	8952	-0-	-813	-0-	292	1	7084	2	N	1433	1431	0			10
							1576	9									
04	9450	X	7468	-0-	-1982	-0-	142	1	5947	2	N	1224	1198	0			36
							33	4	1346	9							
05	9765	X	3582	-0-	-6183	-0-	131	1	2596	2	N	774	805	0			5
							4	4	851	9							
06	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	201	1	7288	2	N	1475	1467	0			13
							15	4	1623	9							
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	203	1	4545	2	N	931	940	0			4
							11	4	1024	9							
*08	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	144	1	5678	2	N	1272	1268	0	1	8	7
							7	4	1399	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
03	73873 X	52147	-0-	-21726	-0-	190	1	47800	2	Y	3779	3924	1			282
						4157	9									
04	71490 X	44737	-0-	-26753	-0-	153	1	41079	2	Y	3186	3145	1			323
						3505	9									
05	70184 X	44061	-0-	-26123	-0-	67	1	40625	2	Y	3063	3157	1			229
						3369	9									
06	57720 X	39828	-0-	-17892	-0-	100	1	36784	2	Y	2676	2540	1			365
						2944	9									
07	38281 X	38281	-0-	-0-	-0-	35393	2	2888	9	Y	2625	2739	1			251
08	50003 X	37866	-0-	-12137	-0-	70	1	35088	2	Y	2462	2478	1			235
						2708	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

03	62651 X	36352	-0-	-26299	-0-	32941	2	3411	9	Y	3101	2947	1			333
04	45120 X	37946	-0-	-7174	-0-	35089	2	2857	9	Y	2597	2684	1	1	8	245
05	42647 X	42647	-0-	-0-	-0-	40267	2	2380	9	Y	2164	2154	1			255
06	36480 X	30600	-0-	-5880	-0-	11	1	28957	2	Y	1484	1625	1			114
						1632	9									
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11272	2	615	9	Y	559	621	1			52
08	42656 X	10010	-0-	-32646	-0-	9486	2	524	9	Y	476	466	1			62

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

03	61876 X	46349	-0-	-15527	-0-	41524	2	4825	9	Y	4386	4137	1			463
04	54570 X	43662	-0-	-10908	-0-	39305	2	4357	9	Y	3961	4062	1			362
05	55614 X	45718	-0-	-9896	-0-	42353	2	3365	9	Y	3059	3067	1			354
06	51450 X	38168	-0-	-13282	-0-	13	1	35360	2	Y	2541	2715	1			180
						2795	9									
07	40374 X	40374	-0-	-0-	-0-	37467	2	2907	9	Y	2643	2624	1			199
08	46345 X	44367	-0-	-1978	-0-	41024	2	3343	9	Y	3039	2885	1			353

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

03	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	55091	2	3699	9	Y	3363	3285	1			370
04	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	50408	2	3565	9	Y	3241	3313	1			298
05	54366 X	54366	-0-	-0-	-0-	49964	2	4402	9	Y	4002	3851	1			449
06	49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	16	1	45728	2	Y	3609	3801	1			257
						3970	9									
07	49294 X	49294	-0-	-0-	-0-	45310	2	3984	9	Y	3622	3601	1	1	8	277
08	58776 X	46111	-0-	-12665	-0-	42577	2	3534	9	Y	3213	3109	1			381

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

03	59881 X	59881	-0-	-0-	-0-	161	1	54958	2	Y	4329	4411	1	4	8	240
						4762	9									
04	56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	182	1	52188	2	Y	3995	3936	1	3	8	296
						4395	9									
05	58497 X	56236	-0-	-2261	-0-	184	1	51811	2	Y	3855	3833	1	4	8	314
						4241	9									
06	56610 X	47916	-0-	-8694	-0-	159	1	44456	2	Y	3001	3074	1	2	8	239
						3301	9									
07	45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	187	1	41722	2	Y	2810	2833	1	1	8	215
						3091	9									
08	57877 X	38849	-0-	-19028	-0-	156	1	35801	2	Y	2629	2606	1			238
						2892	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 #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67361 X	67361	-0-	-0-	-0-	179	1	61458	2	Y	5204	5253	1	4	8	284
						5724	9									
04	59782 X	59782	-0-	-0-	-0-	190	1	54650	2	Y	4493	4441	1	3	8	333
						4942	9									
05	58609 X	58609	-0-	-0-	-0-	190	1	53707	2	Y	4284	4266	1	4	8	347
						4712	9									
06	49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	165	1	46168	2	Y	3160	3255	1	2	8	250
						3476	9									
07	50009 X	50009	-0-	-0-	-0-	207	1	46389	2	Y	3103	3116	1	1	8	236
						3413	9									
08	61132 X	48823	-0-	-12309	-0-	196	1	45104	2	Y	3203	3150	1			289
						3523	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

03	72943 X	44633	-0-	-28310	-0-	162	1	40579	2	Y	3538	3675	1			264
						3892	9									
04	64500 X	41599	-0-	-22901	-0-	141	1	38050	2	Y	3098	3049	1			313
						3408	9									
05	59272 X	42246	-0-	-17026	-0-	64	1	38936	2	Y	2951	3044	1			220
						3246	9									
06	53010 X	35678	-0-	-17332	-0-	90	1	32881	2	Y	2461	2346	1			335
						2707	9									
07	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	38406	2	2845	9	Y	2586	2676	1			245
08	43617 X	36658	-0-	-6959	-0-	68	1	34014	2	Y	2342	2364	1			223
						2576	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

03	17360 X	12721	-0-	-4639	-0-	11029	2	1692	9	N	1538	1585	1	1	8	131
04	16800 X	13088	-0-	-3712	-0-	11439	2	1649	9	N	1499	1495	1			135
05	17360 X	9739	-0-	-7621	-0-	8360	2	1379	9	N	1254	1244	1	1	8	144
06	12420 X	9140	-0-	-3280	-0-	51	1	7708	2	N	1255	1217	1	1	8	181
						1381	9									
07	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	78	1	11082	2	N	1301	1215	1			267
						1431	9									
08	13516 X	8814	-0-	-4702	-0-	51	1	7474	2	N	1172	1250	1			189
						1289	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

03	16275 X	13400	-0-	-2875	-0-	11055	2	35	4	N	2100	2111	0	4	1	20
						2310	9					3	8			
04	13890 X	13072	-0-	-818	-0-	10639	2	44	4	N	2172	2151	0	24	1	14
						2389	9					3	8			
05	14353 X	11862	-0-	-2491	-0-	9673	2	18	4	N	1974	1974	0			14
						2171	9									
06	13200 X	12051	-0-	-1149	-0-	9903	2	22	4	N	1933	1929	0	4	8	14
						2126	9									
07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	9886	2	2	4	N	1839	1835	0	3	8	15
						2023	9									
08	13516 X	11089	-0-	-2427	-0-	9235	2	6	4	N	1680	1666	0	3	1	24
						1848	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	12462	X	10445	-0-	-2017	-0-	526	1	8375	2	N	1404	1404	1			410
							1544	9									
04	12060	X	8672	-0-	-3388	-0-	278	1	7092	2	N	1184	1321	1			273
							1302	9									
05	12462	X	10264	-0-	-2198	-0-	113	1	8369	2	N	1620	1558	1			335
							1782	9									
06	11910	X	9519	-0-	-2391	-0-	104	1	7874	2	N	1401	1398	1			338
							1541	9									
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	75	1	7678	2	N	1364	1264	1	2	8	436
							1500	9									
08	10230	X	7916	-0-	-2314	-0-	104	1	6735	2	N	979	1161	1			254
							1077	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

03	18259	X	6827	-0-	-11432	-0-	5486	2	1341	9	N	1219	1162	1	1	8	147
04	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	4948	2	1157	9	N	1052	999	1	1	8	199
05	6975	X	5970	-0-	-1005	-0-	4778	2	1192	9	N	1084	1074	1			209
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	5922	2	970	9	N	882	921	1			170
07	6975	X	5562	-0-	-1413	-0-	4569	2	993	9	N	903	866	1			207
08	6820	X	5514	-0-	-1306	-0-	4507	2	1007	9	N	915	959	1	1	8	162

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

03	26257	X	18371	-0-	-7886	-0-	60	1	15385	2	N	2660	2676	0			-0-
							2926	9									
04	19890	X	17189	-0-	-2701	-0-	56	1	14455	2	Y	2377	2309	0			68
							63	4	2615	9							
05	17167	X	13805	-0-	-3362	-0-	53	1	11569	2	Y	1975	2035	0			8
							10	4	2173	9							
06	16320	X	15528	-0-	-792	-0-	30	1	13133	2	Y	2130	2125	0			13
							22	4	2343	9							
07	16864	X	6615	-0-	-10249	-0-	33	1	5676	2	Y	815	828	0			-0-
							9	4	897	9							
*08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

03	45570	X	20097	-0-	-25473	-0-	288	1	16708	2	N	2819	2817	0			21
							3101	9									
04	44100	X	9641	-0-	-34459	-0-	168	1	7972	2	N	1332	1315	0			38
							36	4	1465	9							
05	45570	X	10211	-0-	-35359	-0-	170	1	8352	2	N	1528	1559	0			7
							8	4	1681	9							
06	44100	X	17760	-0-	-26340	-0-	261	1	14593	2	N	2617	2605	0			19
							27	4	2879	9							
07	20460	X	14819	-0-	-5641	-0-	213	1	12439	2	N	1949	1963	0	2	8	3
							23	4	2144	9							
*08	20088	X	16768	-0-	-3320	-0-	248	1	14172	2	N	2124	2120	0	1	8	6
							12	4	2336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	38037	X	27802	-0-	-10235	-0-	114	1	22129	2	N	5054	5089	0			-0-
							5559	9									
04	36810	X	26711	-0-	-10099	-0-	110	1	21307	2	Y	4700	4560	0	1	8	139
							124	4	5170	9							
05	29853	X	25374	-0-	-4479	-0-	132	1	19795	2	Y	4928	5039	0			28
							26	4	5421	9							
06	28890	X	17501	-0-	-11389	-0-	49	1	13679	2	Y	3398	3401	0			25
							35	4	3738	9							
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	53	1	8198	2	Y	1780	1802	0	2	8	1
							21	4	1958	9							
*08	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
03	34162	X	24197	-0-	-9965	-0-	82	1	20093	2	N	3656	3680	0			-0-
							4022	9									
04	33060	X	21484	-0-	-11576	-0-	73	1	17894	2	Y	3122	3031	0			91
							83	4	3434	9							
05	24676	X	22534	-0-	-2142	-0-	87	1	18878	2	Y	3229	3303	0			17
							17	4	3552	9							
06	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	48	1	20729	2	Y	3352	3345	0			24
							34	4	3687	9							
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	36	1	5970	2	Y	1048	1070	0			2
							12	4	1153	9							
*08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
03	43431	X	24719	-0-	-18712	-0-	70	1	21230	2	N	3108	3128	0			-0-
							3419	9									
04	42030	X	23173	-0-	-18857	-0-	63	1	20046	2	Y	2719	2638	0			81
							73	4	2991	9							
05	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	79	1	21598	2	Y	2936	3000	0			17
							15	4	3230	9							
06	25170	X	18231	-0-	-6939	-0-	33	1	15687	2	Y	2262	2261	0			18
							23	4	2488	9							
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	21	1	3656	2	Y	639	655	0			2
							8	4	703	9							
*08	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
03	33883	X	22461	-0-	-11422	-0-	70	1	18972	2	N	3108	3124	0			-0-
							3419	9									
04	32790	X	22137	-0-	-10653	-0-	68	1	18783	2	Y	2916	2835	0			81
							78	4	3208	9							
05	28086	X	22717	-0-	-5369	-0-	81	1	19298	2	Y	3020	3089	0			12
							16	4	3322	9							
06	25230	X	21090	-0-	-4140	-0-	40	1	17967	2	Y	2777	2774	0			15
							28	4	3055	9							
07	24118	X	21765	-0-	-2353	-0-	134	1	18811	2	Y	2537	2550	0	2	8	-0-
							29	4	2791	9							
*08	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	480	1	22761	2	Y	2491	2485	0	1	8	5
							14	4	2740	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
03	42687	X	17169	-0-	-25518	-0-	51	1	14642	2	N	2251	2268	0			-0-
							2476	9									
04	41310	X	14785	-0-	-26525	-0-	44	1	12611	2	Y	1891	1834	0			57
							50	4	2080	9							
05	21987	X	17966	-0-	-4021	-0-	61	1	15406	2	Y	2261	2304	0			14
							12	4	2487	9							
06	20160	X	15491	-0-	-4669	-0-	29	1	13235	2	Y	2006	2003	0			17
							20	4	2207	9							
07	18507	X	13046	-0-	-5461	-0-	95	1	10835	2	Y	1904	1913	0	2	8	6
							22	4	2094	9							
*08	17980	X	6459	-0-	-11521	-0-	183	1	4132	2	Y	1939	1935	0	1	8	9
							11	4	2133	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
03	38812	X	22441	-0-	-16371	-0-	63	1	19288	2	N	2809	2829	0			-0-
							3090	9									
04	37560	X	21128	-0-	-16432	-0-	59	1	18244	2	Y	2508	2433	0			75
							66	4	2759	9							
05	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	61	1	15610	2	Y	2286	2348	0			13
							12	4	2515	9							
06	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	38	1	17369	2	Y	2604	2597	0			20
							26	4	2864	9							
07	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	99	1	12726	2	Y	1722	1736	0	2	8	4
							20	4	1894	9							
*08	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	314	1	12606	2	Y	1801	1796	0	1	8	8
							10	4	1981	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
03	34193	X	15894	-0-	-18299	-0-	67	1	12538	2	N	2990	3018	0			-0-
							3289	9									
04	33090	X	15227	-0-	-17863	-0-	67	1	11931	2	Y	2866	2776	0			90
							76	4	3153	9							
05	24428	X	18629	-0-	-5799	-0-	88	1	14930	2	Y	3267	3334	0			23
							17	4	3594	9							
06	21720	X	17385	-0-	-4335	-0-	43	1	13981	2	Y	3027	3022	0			28
							31	4	3330	9							
07	21483	X	8300	-0-	-13183	-0-	55	1	6591	2	Y	1487	1505	0	2	8	8
							18	4	1636	9							
*08	18631	X	5162	-0-	-13469	-0-	164	1	3656	2	Y	1214	1212	0			10
							7	4	1335	9							

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
03	14198	X	13979	-0-	-219	-0-	11178	2	42	4	Y	2508	2526	0	5	1	24
							2759	9					3	8			
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	11931	2	51	4	Y	2512	2489	0	27	1	17
							2763	9					3	8			
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	11699	2	22	4	Y	2371	2370	0			18
							2608	9									
06	14970	X	13550	-0-	-1420	-0-	11102	2	25	4	Y	2203	2199	0	5	8	17
							2423	9									
07	15469	X	13376	-0-	-2093	-0-	11004	2	3	4	Y	2154	2149	0	3	8	19
							2369	9									
08	15252	X	12751	-0-	-2501	-0-	10458	2	7	4	Y	2078	2059	0	4	1	32
							2286	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 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
03	18197	X	8438	-0-	-9759	-0-	6994	2	1444	9	N	1313	1367	1	1	8	113
04	17610	X	6756	-0-	-10854	-0-	5586	2	1170	9	N	1064	1078	1			99
05	18197	X	6850	-0-	-11347	-0-	5659	2	1191	9	N	1083	1057	1			125
06	17610	X	6617	-0-	-10993	-0-	37	1	5510	2	N	973	953	1			145
							1070	9									
07	9765	X	4584	-0-	-5181	-0-	25	1	3713	2	N	769	747	1			167
							846	9									
08	8432	X	5699	-0-	-2733	-0-	31	1	4623	2	N	950	967	1			150
							1045	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

03	22847	X	10116	-0-	-12731	-0-	8928	2	1188	9	N	1080	1027	1			78
04	22110	X	9632	-0-	-12478	-0-	8488	2	1144	9	N	1040	967	1			151
05	22847	X	9632	-0-	-13215	-0-	8508	2	1124	9	N	1022	1105	1			68
06	10560	X	8557	-0-	-2003	-0-	7521	2	1036	9	N	942	892	1			118
07	10912	X	8235	-0-	-2677	-0-	7362	2	873	9	N	794	797	1			115
08	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	8150	2	1183	9	N	1075	1044	1			146

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

03	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	606	1	63255	2	N	12514	12503	0	1	8	98
							13765	9									
04	69750	X	68032	-0-	-1718	-0-	559	1	55696	2	N	10452	10236	0	1	8	313
							280	4	11497	9							
05	72075	X	67910	-0-	-4165	-0-	599	1	55773	2	N	10439	10691	0			61
							55	4	11483	9							
06	69750	X	61863	-0-	-7887	-0-	445	1	50920	2	N	9456	9443	0			74
							96	4	10402	9							
07	72075	X	57163	-0-	-14912	-0-	398	1	47529	2	N	8308	8354	0	6	8	22
							97	4	9139	9							
*08	72075	X	56624	-0-	-15451	-0-	378	1	47258	2	N	8131	8113	0	5	8	35
							44	4	8944	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

03	22754	X	6754	-0-	-16000	-0-	5298	2	1456	9	N	1324	1365	1	1	8	112
04	22020	X	4622	-0-	-17398	-0-	3500	2	1122	9	N	1020	1039	1			93
05	22754	X	6610	-0-	-16144	-0-	5239	2	1371	9	N	1246	1198	1			141
06	22020	X	6162	-0-	-15858	-0-	31	1	4858	2	N	1157	1128	1			170
							1273	9									
07	22754	X	6233	-0-	-16521	-0-	33	1	4888	2	N	1193	1117	1			246
							1312	9									
08	6758	X	6212	-0-	-546	-0-	32	1	4835	2	N	1223	1274	1			195
							1345	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

03	0	W	7063	-0-	7063	32281	5176	2	28	4	N	1690	1701	0	3	1	17
							1859	9					3	8			
04	0	W	8777	-0-	8777	41058	6755	2	36	4	N	1805	1787	0	20	1	13
							1986	9					2	8			
05	0	W	8671	-0-	8671	49729	6749	2	16	4	N	1733	1732	0			14
							1906	9									
06	0	W	8365	-0-	8365	58094	6455	2	19	4	N	1719	1715	0	4	8	14
							1891	9									
07	0	W	8722	-0-	8722	66816	6847	2	2	4	N	1703	1699	0	3	8	15
							1873	9									
*08	73946	X	7130	-0-	-66816	-0-	5469	2	5	4	N	1505	1494	0	3	1	21
							1656	9					2	8			

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 #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19386	-0-	19386	19386	8	1	16100	2	Y	2256	1860	1			396
							796	4	2482	9							
05	0		56876	-0-	56876	76262	106	1	49364	2	Y	6733	6781	1	19	8	329
							7406	9									
06	0		51338	-0-	51338	127600	56	1	44275	2	Y	6370	6236	1	4	8	459
							7007	9									
07	178382	X	50782	-0-	-127600	-0-	74	1	43896	2	Y	6193	6180	1	4	8	468
							6812	9									
08	55490	X	54817	-0-	-673	-0-	74	1	47595	2	Y	6498	6613	1	1	8	352
							7148	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. (I) GAS 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		20050	-0-	20050	20050	9	1	17505	2	Y	2177	1796	1			381
							141	4	2395	9							
05	0		65762	-0-	65762	85812	124	1	57409	2	Y	7481	7479	1	21	8	362
							8229	9									
06	0		72181	-0-	72181	157993	79	1	62940	2	Y	8329	8092	1	6	8	593
							9162	9									
07	226089	X	68096	-0-	-157993	-0-	101	1	59546	2	Y	7681	7689	1	4	8	581
							8449	9									
08	65472	X	63667	-0-	-1805	-0-	87	1	55672	2	Y	7189	7378	1	2	8	390
							7908	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. (I) GAS 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		17093	-0-	17093	17093	7	1	14702	2	Y	2098	1730	1			368
							76	4	2308	9							
05	0		48274	-0-	48274	65367	90	1	41715	2	Y	5881	5944	1	18	8	287
							6469	9									
06	0		50524	-0-	50524	115891	55	1	43821	2	Y	6044	5895	1	4	8	432
							6648	9									
07	171598	X	55707	-0-	-115891	-0-	82	1	48588	2	Y	6397	6348	1	4	8	477
							7037	9									
*08	51155	X	51155	-0-	-0-	-0-	69	1	44688	2	Y	5816	5978	1	1	8	314
							6398	9									

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
06	14B2 EXT		16005	-0-	16005	16005	55	1	11706	2	N	3823	3793	0			30
							39	4	4205	9							
07	33287	X	17282	-0-	-16005	-0-	48	1	12687	2	N	4090	4106	0	3	8	11
							48	4	4499	9							
*08	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	45	1	12354	2	N	3783	3775	0	3	8	16
							21	4	4161	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
06	14B2 EXT		28547	-0-	28547	28547	96	1	21045	2	N	6671	6619	0			52
							68	4	7338	9							
07	54801	X	26254	-0-	-28547	-0-	74	1	19167	2	N	6309	6339	0	4	8	18
							73	4	6940	9							
*08	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	92	1	24613	2	N	7691	7670	0	5	8	34
							42	4	8460	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
07	18693	X	18406	-0-	-287	-0-	43	1	14251	2	N	3700	3688	0	2	8	10
							42	4	4070	9							
*08	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	89	1	20136	2	N	7390	7363	0	5	8	32
							40	4	8129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
07	57271	X	57271	-0-	-0-	-0-	141	1	43587	2	N	12184	12144	0	8	8	32
							141	4	13402	9							
*08	47647	X	45389	-0-	-2258	-0-	104	1	35645	2	N	8720	8709	0	5	8	38
							48	4	9592	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

06	14B2	EXT	79701	-0-	79701	79701	290	1	56966	2	N	20069	19914	0	1	8	154
							369	4	22076	9							
07	161295	X	81594	-0-	-79701	-0-	207	1	61709	2	N	17702	17797	0	12	8	47
							206	4	19472	9							
*08	81942	X	81942	-0-	-0-	-0-	186	1	64603	2	N	15516	15486	0	9	8	68
							85	4	17068	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

07	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	38	1	11155	2	N	3265	3252	0	2	8	11
							38	4	3592	9							
*08	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	36	1	11528	2	N	3049	3043	0	1	8	16
							17	4	3354	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

06	14B2	EXT	28310	-0-	28310	28310	96	1	20516	2	N	6618	6566	0	1	8	51
							418	4	7280	9							
07	14B2	EXT	41909	-0-	41909	70219	111	1	31205	2	N	9528	9548	0	6	8	25
							112	4	10481	9							
*08	14B2	EXT	24677	-0-	24677	94896	67	1	18395	2	N	5622	5620	0	4	8	23
							31	4	6184	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 05/27/2016 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52917	X	NO RPT	-0-	-52917	-0-					N	NO RPT					-0-

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

03	DLQ G-10		762	-0-	762	2074	481	3	281	9	N	255	357	1			77
04	1400	N	1405	-0-	5	2079	1189	3	216	9	N	196	173	1			100
05	2079	N	-0-	-0-	-2079	-0-					N	218	173	1			145
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	212	173	1			184
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	61	155	1			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

03	868	N	235	-0-	-633	-0-	161	3	74	9	N	67					292
04	1230	N	49	-0-	-1181	-0-	36	3	13	9	N	12	174	1			130
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					130
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7					137
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	341	3	253	9	N	230	176	1	1	8	237
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	134	3	142	9	N	129	176	1			190
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	147	178	1			159
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					159
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
03	DLQ G-10		2829	-0-	2829	6942	2808	3	21	9	N	19	183	1			107
04	7354	X	412	-0-	-6942	-0-	406	3	6	9	N	5					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					112
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1949	963	3	272	9	Y	247	297	1			133
04	2488	X	539	-0-	-1949	-0-	533	3	6	9	Y	5	1	8			137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					137
07	3100	N	4281	-0-	1181	1181	4060	3	221	9	Y	201					338
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1181					Y	NO RPT					338

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					159
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		955	-0-	955	8756	586	3	369	9	N	335	352	1			217
04	1600	N	490	-0-	-1110	7646	244	3	246	9	N	224	172	1	2	8	267
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4546					N	259	354	1			172
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1546					N	222	182	1			212
07	1546	N	-0-	-0-	-1546	-0-					N	197	174	1			235
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74524	X	68424	-0-	-6100	-0-	61556	2	6868	9	Y	6244	6240	0			168
04	74400	X	62469	-0-	-11931	-0-	56041	2	6428	9	Y	5844	5862	0			150
05	76880	X	63955	-0-	-12925	-0-	57525	2	6430	9	Y	5845	5839	0			156
06	74400	X	60604	-0-	-13796	-0-	54713	2	5891	9	Y	5355	5340	0			171
07	65720	X	64074	-0-	-1646	-0-	58031	2	6043	9	Y	5494	5488	0			177
08	65720	X	60804	-0-	-4916	-0-	54971	2	5833	9	Y	5303	5359	0			121

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62527	X	55988	-0-	-6539	-0-	50161	2	5827	9	Y	5297	5274	0			142
04	58860	X	52169	-0-	-6691	-0-	46839	2	5330	9	Y	4845	4862	0			125
05	59427	X	53602	-0-	-5825	-0-	48250	2	5352	9	Y	4865	4860	0			130
06	57270	X	50980	-0-	-6290	-0-	45983	2	4997	9	Y	4543	4528	0			145
07	55645	X	53037	-0-	-2608	-0-	47966	2	5071	9	Y	4610	4606	0			149
08	55645	X	50632	-0-	-5013	-0-	45777	2	4855	9	Y	4414	4462	0			101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52049 X	45924	-0-	-6125	-0-	41206	2	4718	9	Y	4289	4273	0			115
04	48810 X	45152	-0-	-3658	-0-	40578	2	4574	9	Y	4158	4166	0			107
05	50437 X	45909	-0-	-4528	-0-	41287	2	4622	9	Y	4202	4197	0			112
06	48810 X	43364	-0-	-5446	-0-	39138	2	4226	9	Y	3842	3831	0			123
07	48236 X	44342	-0-	-3894	-0-	40105	2	4237	9	Y	3852	3850	0			125
08	46655 X	41411	-0-	-5244	-0-	37568	2	3843	9	Y	3494	3539	0			80

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

03	65937 X	59596	-0-	-6341	-0-	53526	2	6070	9	Y	5518	5498	0			148
04	62970 X	58169	-0-	-4801	-0-	52049	2	6120	9	Y	5564	5569	0			143
05	64139 X	60640	-0-	-3499	-0-	54489	2	6151	9	Y	5592	5586	0			149
06	61620 X	57547	-0-	-4073	-0-	51879	2	5668	9	Y	5153	5137	0			165
07	61876 X	60192	-0-	-1684	-0-	54358	2	5834	9	Y	5304	5298	0			171
08	60636 X	58467	-0-	-2169	-0-	52869	2	5598	9	Y	5089	5144	0			116

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

03	61039 X	58931	-0-	-2108	-0-	52930	2	6001	9	Y	5455	5436	0			146
04	59700 X	56372	-0-	-3328	-0-	50457	2	5915	9	Y	5377	5385	0			138
05	62279 X	58824	-0-	-3455	-0-	52916	2	5908	9	Y	5371	5366	0			143
06	60270 X	55181	-0-	-5089	-0-	49770	2	5411	9	Y	4919	4905	0			157
07	60822 X	57194	-0-	-3628	-0-	51706	2	5488	9	Y	4989	4985	0			161
08	58931 X	54970	-0-	-3961	-0-	49676	2	5294	9	Y	4813	4864	0			110

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

03	80631 X	71324	-0-	-9307	-0-	64109	3	7215	9	Y	6559	6540	1			176
04	76500 X	68279	-0-	-8221	-0-	61335	3	6944	9	Y	6313	6327	1			162
05	79050 X	68478	-0-	-10572	-0-	61700	3	6778	9	Y	6162	6159	1			165
06	76500 X	62877	-0-	-13623	-0-	56798	3	6079	9	Y	5526	5514	1			177
07	71889 X	64094	-0-	-7795	-0-	57980	3	6114	9	Y	5558	5555	1			180
08	71331 X	60759	-0-	-10572	-0-	54926	3	5833	9	Y	5303	5362	1			121

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

03	77407 X	71000	-0-	-6407	-0-	63576	2	7424	9	Y	6749	6713	0			181
04	73470 X	62708	-0-	-10762	-0-	56348	2	6360	9	Y	5782	5814	0			149
05	69471 X	62836	-0-	-6635	-0-	56545	2	6291	9	Y	5719	5715	0			153
06	68700 X	57437	-0-	-11263	-0-	51872	2	5565	9	Y	5059	5050	0			162
07	65906 X	57669	-0-	-8237	-0-	52216	2	5453	9	Y	4957	4959	0			160
08	65906 X	53827	-0-	-12079	-0-	48668	2	5159	9	Y	4690	4743	0			107

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

03	82119 X	71393	-0-	-10726	-0-	63866	2	7527	9	Y	6843	6801	0			183
04	77550 X	69461	-0-	-8089	-0-	62412	2	7049	9	Y	6408	6426	0			165
05	68781 X	68781	-0-	-0-	-0-	61935	2	6846	9	Y	6224	6223	0			166
06	69090 X	63470	-0-	-5620	-0-	57358	2	6112	9	Y	5556	5544	0			178
07	71765 X	65176	-0-	-6589	-0-	58959	2	6217	9	Y	5652	5647	0			183
08	71765 X	61588	-0-	-10177	-0-	55688	2	5900	9	Y	5364	5424	0			123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2358	-0-	2358	9510	1688	3	670	9	N	609	652	1			181
04	0	W	2116	-0-	2116	11626	1544	3	572	9	N	520	471	1			230
05	0	W	386	-0-	386	12012	277	3	109	9	N	99	164	1			165
06	12012	X	-0-	-0-	-12012	-0-					N	-0-					165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	2356	X	1925	-0-	-431	-0-	951	3	974	9	N	885	833	1			217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

03	15965	X	11166	-0-	-4799	-0-	258	1	10066	3	Y	765	769	1			44
							842	9									
04	15450	X	10223	-0-	-5227	-0-	189	1	9268	3	Y	696	705	1			35
							766	9									
05	13795	X	10477	-0-	-3318	-0-	208	1	9512	3	Y	688	694	1			29
							757	9									
06	11730	X	9442	-0-	-2288	-0-	216	1	8653	3	Y	521	522	1	2	8	26
							573	9									
07	11067	X	9912	-0-	-1155	-0-	197	1	9088	3	Y	570	565	1			31
							627	9									
08	11067	X	10273	-0-	-794	-0-	206	1	9332	3	Y	668	676	1			23
							735	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

03	10230	X	1696	-0-	-8534	-0-	40	1	1414	3	Y	220	216	1	1	8	15
							242	9									
04	7080	X	2625	-0-	-4455	-0-	51	1	2366	3	Y	189	193	1			11
							208	9									
05	3968	X	1639	-0-	-2329	-0-	33	1	1456	3	Y	136	139	1			8
							150	9									
06	3840	X	2016	-0-	-1824	-0-	46	1	1832	3	Y	125	129	1			4
							138	9									
07	3968	X	2489	-0-	-1479	-0-	53	1	2327	3	Y	99	98	1	2	8	3
							109	9									
08	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	46	1	2066	3	Y	123	114	1			12
							135	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

03	8060	X	4876	-0-	-3184	-0-	113	1	4413	3	Y	318	338	1			62
							350	9									
04	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	106	1	5234	3	Y	333	337	1			58
							366	9									
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	145	1	6626	3	Y	335	339	1			54
							369	9									
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	144	1	5762	3	Y	254	251	1	1	8	56
							279	9									
07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	124	1	5748	3	Y	240	245	1			51
							264	9									
08	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	141	1	6407	3	Y	287	284	1			54
							316	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8234	-0-	-1345	-0-	203 669	1 9	7362	3	Y	608	605	1	1	8	58
04	10230	X	8107	-0-	-2123	-0-	158 616	1 9	7333	3	Y	560	570	1			48
05	10571	X	7154	-0-	-3417	-0-	149 512	1 9	6493	3	Y	465	467	1			46
06	10230	X	8021	-0-	-2209	-0-	188 453	1 9	7380	3	Y	412	423	1			35
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	191 461	1 9	8398	3	Y	419	410	1	4	8	40
*08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	187 537	1 9	8310	3	Y	488	450	1			78

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

03	15004	X	8455	-0-	-6549	-0-	198 532	1 9	7725	3	Y	484	490	1			15
04	14520	X	12079	-0-	-2441	-0-	224 878	1 9	10977	3	Y	798	780	1			33
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	248 919	1 9	11309	3	Y	835	840	1			28
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	274 769	1 9	10991	3	Y	699	698	1	1	8	28
07	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	248 900	1 9	11482	3	Y	818	811	1			35
08	12493	X	12488	-0-	-5	-0-	250 920	1 9	11318	3	Y	836	852	1			19

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

03	9238	X	6284	-0-	-2954	-0-	142 603	1 9	5539	3	Y	548	562	1			90
04	8970	X	7607	-0-	-1363	-0-	139 659	1 9	6809	3	Y	599	600	1			89
05	9269	X	6489	-0-	-2780	-0-	124 699	1 9	5666	3	Y	635	635	1			89
06	8220	X	5722	-0-	-2498	-0-	126 525	1 9	5071	3	Y	477	470	1	1	8	95
07	7874	X	7232	-0-	-642	-0-	142 539	1 9	6551	3	Y	490	498	1			87
08	7874	X	7239	-0-	-635	-0-	145 523	1 9	6571	3	Y	475	479	1			83

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

03	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	420 1	1 9	4765	3	Y	1	1	8			-0-
04	5520	X	4729	-0-	-791	-0-	307 1	1 9	4421	3	Y	1	1	8			-0-
05	5487	X	3129	-0-	-2358	-0-	270	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2072	-0-	-2938	-0-	152 4	1 9	1916	3	Y	4	1	1			3
07	5177	X	4010	-0-	-1167	-0-	226 8	1 9	3776	3	Y	7	3	1			7
08	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	428 11	1 9	4235	3	Y	10	3	1			14

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
03	15562 X	4150	-0-	-11412	-0-	95	1	3691	3	Y	331	359	1			52
						364	9									
04	15060 X	6492	-0-	-8568	-0-	117	1	5713	3	Y	602	584	1			70
						662	9									
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	118	1	5336	3	Y	443	457	1			56
						487	9									
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	130	1	5231	3	Y	373	367	1			62
						410	9									
07	6696 X	5969	-0-	-727	-0-	117	1	5403	3	Y	408	411	1			59
						449	9									
08	6696 X	5470	-0-	-1226	-0-	109	1	4939	3	Y	384	388	1			55
						422	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

03	4340 X	2680	-0-	-1660	-0-	62	1	2384	3	Y	213	214	1			9
						234	9									
04	4200 X	1539	-0-	-2661	-0-	27	1	1328	3	Y	167	166	1			10
						184	9									
05	3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	34	1	1546	3	Y	141	143	1			8
						155	9									
06	2910 X	1838	-0-	-1072	-0-	41	1	1668	3	Y	117	115	1	1	8	9
						129	9									
07	3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	37	1	1723	3	Y	126	127	1			8
						139	9									
08	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	42	1	1887	3	Y	209	200	1			17
						230	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

03	5363 X	4024	-0-	-1339	-0-	77	1	3770	3	Y	161	171	1	5	8	21
						177	9									
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	40	1	4296	3	Y	71	68	1	1	8	23
						78	9									
05	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	84	1	6469	3	Y	118	116	1			25
						130	9									
06	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	61	1	7205	3	Y	104	92	1			37
						114	9									
07	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	141	1	7729	3	Y	101	101	1	1	8	36
						111	9									
*08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	207	1	9646	3	Y	40	38	1			38
						44	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
03	8029	X	6508	-0-	-1521	-0-	154	1	5992	3	Y	329	337	1			13
							362	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	138	1	6746	3	Y	328	324	1			17
							361	9									
05	8928	X	6966	-0-	-1962	-0-	143	1	6500	3	Y	294	298	1			13
							323	9									
06	8640	X	4816	-0-	-3824	-0-	112	1	4483	3	Y	201	201	1			13
							221	9									
07	8928	X	4224	-0-	-4704	-0-	84	1	3894	3	Y	224	225	1			12
							246	9									
08	7502	X	7412	-0-	-90	-0-	151	1	6852	3	Y	372	356	1			28
							409	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

03	13609	X	3689	-0-	-9920	-0-	74	1	3585	3	Y	27	37	1	3	8	5
							30	9									
04	12330	X	3833	-0-	-8497	-0-	35	1	3752	3	Y	42	34	1	3	8	10
							46	9									
05	12741	X	4551	-0-	-8190	-0-	58	1	4448	3	Y	41	30	1			21
							45	9									
06	10920	X	4131	-0-	-6789	-0-	34	1	4047	3	Y	45	49	1			17
							50	9									
07	5053	X	2194	-0-	-2859	-0-	39	1	2119	3	Y	33	35	1	3	8	12
							36	9									
08	4557	X	3007	-0-	-1550	-0-	63	1	2938	3	Y	5	9	1	5	8	3
							6	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

03	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	82	1	3977	3	N	125	185	1			45
							138	9									
04	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	35	1	3777	3	N	94	109	1			30
							103	9									
05	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	49	1	3764	3	N	12					42
							13	9									
06	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	30	1	3528	3	N	31					73
							34	9									
07	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	62	1	3410	3	N	76	117	1	1	8	31
							84	9									
08	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	68	1	3162	3	N	1					32
							1	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	2108	X	1129	-0-	-979	-0-	26	1	1013	3	Y	82	83	1			12
							90	9									
04	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	22	1	1099	3	Y	160	159	1			13
							176	9									
05	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	20	1	926	3	Y	153	154	1			12
							168	9									
06	1890	X	979	-0-	-911	-0-	21	1	867	3	Y	83	84	1			11
							91	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	Y	259	254	1			16
							285	9									
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	186	193	1			9
							205	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
03	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	24	1	952	3	Y	85	85	1			14
							94	9									
04	1560	X	1030	-0-	-530	-0-	19	1	931	3	Y	73	77	1			10
							80	9									
05	1612	X	1010	-0-	-602	-0-	18	1	828	3	Y	149	146	1			13
							164	9									
06	1500	X	865	-0-	-635	-0-	19	1	762	3	Y	76	76	1	2	8	11
							84	9									
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	14	1	655	3	Y	106	110	1			7
							117	9									
08	1023	N	594	-0-	-429	-0-	10	1	459	3	Y	114	116	1			5
							125	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

03	7564	X	3507	-0-	-4057	-0-	59	1	2297	3	Y	1046	1026	1	1	8	73
							1151	9									
04	7320	X	4614	-0-	-2706	-0-	73	1	3576	3	Y	877	880	1			70
							965	9									
05	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	89	1	4049	3	Y	458	479	1			49
							504	9									
06	4950	X	4516	-0-	-434	-0-	93	1	3712	3	Y	646	634	1	1	8	60
							711	9									
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	91	1	4196	3	Y	327	344	1			43
							360	9									
*08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	105	1	4767	3	Y	446	470	1			19
							491	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

03	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	88	1	4266	3	N	12	44	1	5	8	20
							13	9									
04	4740	X	4272	-0-	-468	-0-	39	1	4144	3	N	81	79	1			22
							89	9									
05	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	55	1	4263	3	N	-0-					22
06	5310	X	4060	-0-	-1250	-0-	34	1	3995	3	N	28					50
							31	9									
07	5487	X	3993	-0-	-1494	-0-	71	1	3896	3	N	24	1	8			73
							26	9									
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	80	1	3748	3	N	59					132
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

03	13361	X	10048	-0-	-3313	-0-	237	1	9238	3	Y	521	517	1			50
							573	9									
04	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	392	1	19202	3	Y	584	586	1			48
							642	9									
05	12524	X	11972	-0-	-552	-0-	248	1	11305	3	Y	381	393	1			36
							419	9									
06	12120	X	9332	-0-	-2788	-0-	220	1	8814	3	Y	271	273	1			34
							298	9									
07	20925	X	7230	-0-	-13695	-0-	148	1	6847	3	Y	214	215	1			33
							235	9									
08	20925	X	11047	-0-	-9878	-0-	230	1	10443	3	Y	340	358	1			15
							374	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
03	14136	X	10780	-0-	-3356	-0-	267 838	1 9	9675	3	Y	762	773	1			73
04	13680	X	11937	-0-	-1743	-0-	233 965	1 9	10739	3	Y	877	880	1			70
05	14136	X	12219	-0-	-1917	-0-	255 927	1 9	11037	3	Y	843	837	1			76
06	13620	X	12221	-0-	-1399	-0-	286 750	1 9	11185	3	Y	682	703	1			55
07	14074	X	11154	-0-	-2920	-0-	235 625	1 9	10294	3	Y	568	570	1			53
08	12338	X	10631	-0-	-1707	-0-	215 837	1 9	9579	3	Y	761	700	1			114

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
03	1333	X	483	-0-	-850	-0-	11 40	1 9	432	3	Y	36	37	1			1
04	1200	X	459	-0-	-741	-0-	8 69	1 9	382	3	Y	63	61	1			3
05	1240	X	421	-0-	-819	-0-	7 85	1 9	329	3	Y	77	77	1			3
06	1020	X	283	-0-	-737	-0-	5 55	1 9	223	3	Y	50	51	1			2
07	465	N	243	-0-	-222	-0-	4 53	1 9	186	3	Y	48	47	1			3
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	6 99	1 9	274	3	Y	90	90	1			3

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
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	249 714	1 9	9003	3	Y	649	642	1			80
04	9600	X	9046	-0-	-554	-0-	177 683	1 9	8186	3	Y	621	628	1			73
05	9920	X	9421	-0-	-499	-0-	198 601	1 9	8622	3	Y	546	546	1			73
06	9600	X	8938	-0-	-662	-0-	203 768	1 9	7967	3	Y	698	694	1			77
07	10013	X	8868	-0-	-1145	-0-	187 483	1 9	8198	3	Y	439	450	1			66
08	9951	X	7687	-0-	-2264	-0-	160 372	1 9	7155	3	Y	338	326	1			78

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
03	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	267 229	1 9	13014	3	Y	208	245	1	4	8	73
04	12570	X	11499	-0-	-1071	-0-	105 107	1 9	11287	3	Y	97	93	1	1	8	76
05	16895	X	11448	-0-	-5447	-0-	145 131	1 9	11172	3	Y	119	110	1			85
06	16350	X	10978	-0-	-5372	-0-	91 73	1 9	10814	3	Y	66	118	1	1	8	32
07	16895	X	7493	-0-	-9402	-0-	133 64	1 9	7296	3	Y	58	39	1	3	8	48
08	13516	X	12182	-0-	-1334	-0-	253 120	1 9	11809	3	Y	109	109	1	1	8	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	5687	-0-	-1412	-0-	141	1	5102	3	Y	404	392	1			53
							444	9									
04	6870	X	6522	-0-	-348	-0-	127	1	5859	3	Y	487	472	1			68
							536	9									
05	6634	X	6138	-0-	-496	-0-	125	1	5416	3	Y	543	456	1			155
							597	9									
06	6420	X	6043	-0-	-377	-0-	135	1	5310	3	Y	544	591	1			108
							598	9									
07	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	121	1	5291	3	Y	490	501	1			97
							539	9									
08	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	115	1	5113	3	Y	463	461	1			99
							509	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	8812	-0-	-3650	-0-	217	1	7839	3	Y	687	692	1			69
							756	9									
04	12060	X	9949	-0-	-2111	-0-	193	1	8943	3	Y	739	743	1			65
							813	9									
05	12462	X	10443	-0-	-2019	-0-	217	1	9423	3	Y	730	723	1			72
							803	9									
06	11340	X	5003	-0-	-6337	-0-	112	1	4405	3	Y	442	471	1			43
							486	9									
07	11129	X	8476	-0-	-2653	-0-	174	1	7644	3	Y	598	580	1			61
							658	9									
08	10447	X	7839	-0-	-2608	-0-	160	1	7129	3	Y	500	474	1			87
							550	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	20512	-0-	-3017	-0-	470	1	18315	3	Y	1570	1620	1	1	8	237
							1727	9									
04	22380	X	19616	-0-	-2764	-0-	358	1	17563	3	Y	1541	1566	1	1	8	211
							1695	9									
05	22754	X	20031	-0-	-2723	-0-	391	1	17827	3	Y	1648	1654	1			205
							1813	9									
06	21330	X	18180	-0-	-3150	-0-	404	1	16158	3	Y	1471	1425	1	2	8	249
							1618	9									
07	20305	X	18778	-0-	-1527	-0-	365	1	16888	3	Y	1386	1416	1			219
							1525	9									
08	20305	X	18127	-0-	-2178	-0-	362	1	16430	3	Y	1214	1243	1			190
							1335	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	187	1	9103	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	78	1	8343	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	9641	X	8630	-0-	-1011	-0-	110	1	8516	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	9330	X	7348	-0-	-1982	-0-	61	1	7287	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9641	X	8299	-0-	-1342	-0-	148	1	8131	3	Y	18	8	1			10
							20	9									
08	9300	X	7178	-0-	-2122	-0-	150	1	7024	3	Y	4	9	1			5
							4	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. (I) GAS 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	11873	X	10243	-0-	-1630	-0-	264	1	9559	3	Y	382	385	1			38
							420	9									
04	11490	X	9282	-0-	-2208	-0-	187	1	8646	3	Y	408	410	1			36
							449	9									
05	11873	X	8626	-0-	-3247	-0-	185	1	8071	3	Y	336	339	1			33
							370	9									
06	11100	X	7385	-0-	-3715	-0-	174	1	6803	3	Y	371	373	1			31
							408	9									
07	11408	X	7773	-0-	-3635	-0-	164	1	7215	3	Y	358	354	1			35
							394	9									
08	10230	X	7419	-0-	-2811	-0-	155	1	6891	3	Y	339	317	1			57
							373	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	117	1	4237	3	Y	206	207	1			19
							227	9									
04	5520	X	4348	-0-	-1172	-0-	88	1	4055	3	Y	186	189	1			16
							205	9									
05	5704	X	4617	-0-	-1087	-0-	99	1	4325	3	Y	175	174	1			17
							193	9									
06	4890	X	4324	-0-	-566	-0-	104	1	4075	3	Y	132	137	1			12
							145	9									
07	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	95	1	4188	3	Y	158	154	1			16
							174	9									
08	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	90	1	4007	3	Y	172	159	1			29
							189	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	392	1	19097	3	Y	149	144	1			83
							164	9									
04	19140	X	18395	-0-	-745	-0-	167	1	18018	3	Y	191	228	1			46
							210	9									
05	20739	X	18794	-0-	-1945	-0-	238	1	18337	3	Y	199	222	1			23
							219	9									
06	20070	X	17874	-0-	-2196	-0-	148	1	17570	3	Y	142	114	1			51
							156	9									
07	20739	X	18101	-0-	-2638	-0-	321	1	17634	3	Y	133	157	1	4	8	23
							146	9									
08	19654	X	15951	-0-	-3703	-0-	330	1	15384	3	Y	215	149	1	5	8	84
							237	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	223	1	8075	3	Y	443	401	1			72
							487	9									
04	10620	X	9481	-0-	-1139	-0-	191	1	8850	3	Y	400	424	1			48
							440	9									
05	10230	X	9872	-0-	-358	-0-	212	1	9199	3	Y	419	416	1			51
							461	9									
06	9900	X	9803	-0-	-97	-0-	234	1	9169	3	Y	364	385	1			30
							400	9									
07	9796	X	9129	-0-	-667	-0-	193	1	8510	3	Y	387	384	1			33
							426	9									
08	9858	X	9683	-0-	-175	-0-	201	1	8967	3	Y	468	466	1			35
							515	9									

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
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	205 219	1 9	9983	3	Y	199	286	1			34
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	72 198	1 9	7774	3	Y	180	160	1			54
05	10757	X	8165	-0-	-2592	-0-	103 147	1 9	7915	3	Y	134	155	1			33
06	10410	X	7572	-0-	-2838	-0-	62 184	1 9	7326	3	Y	167	144	1			56
07	10757	X	6835	-0-	-3922	-0-	120 133	1 9	6582	3	Y	121	132	1			45
08	10416	X	6279	-0-	-4137	-0-	129 144	1 9	6006	3	Y	131	89	1			87

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

03	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	495 671	1 9	19306	3	Y	610	610	1			53
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	178 744	1 9	8716	3	Y	676	677	1			52
05	7037	X	2395	-0-	-4642	-0-	43 397	1 9	1955	3	Y	361	378	1			35
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	194 433	1 9	7760	3	Y	394	390	1			39
07	20460	X	6237	-0-	-14223	-0-	125 316	1 9	5796	3	Y	287	291	1			35
08	20460	X	6340	-0-	-14120	-0-	128 377	1 9	5835	3	Y	343	368	1			10

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

03	7316	X	5776	-0-	-1540	-0-	136 320	1 9	5320	3	Y	291	288	1			26
04	7020	X	5882	-0-	-1138	-0-	102 787	1 9	4993	3	Y	715	694	1			47
05	6386	X	4165	-0-	-2221	-0-	88 67	1 9	4010	3	Y	61	89	1			19
06	5970	X	3353	-0-	-2617	-0-	82 10	1 9	3261	3	Y	9	12	1			16
07	6076	X	5136	-0-	-940	-0-	108 42	1 9	4986	3	Y	38	37	1			17
08	6076	X	3657	-0-	-2419	-0-	78 51	1 9	3528	3	Y	46	62	1			1

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

03	15655	X	12261	-0-	-3394	-0-	277 981	1 9	11003	3	Y	892	900	1	1	8	67
04	15480	X	10052	-0-	-5428	-0-	181 859	1 9	9012	3	Y	781	814	1			34
05	15996	X	12715	-0-	-3281	-0-	250 763	1 9	11702	3	Y	694	703	1			25
06	15480	X	11336	-0-	-4144	-0-	259 442	1 9	10635	3	Y	402	407	1	3	8	17
07	14570	X	7913	-0-	-6657	-0-	157 442	1 9	7314	3	Y	402	389	1			30
*08	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	310 736	1 9	14104	3	Y	669	666	1			33

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
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	101 339	1 9	4046	3	Y	308	314	1			50
04	6420	X	5620	-0-	-800	-0-	102 424	1 9	5094	3	Y	385	419	1			16
05	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	122 362	1 9	5688	3	Y	329	333	1			12
06	6000	X	4308	-0-	-1692	-0-	98 197	1 9	4013	3	Y	179	184	1			7
07	5797	X	5295	-0-	-502	-0-	106 315	1 9	4874	3	Y	286	273	1			20
08	6169	X	3669	-0-	-2500	-0-	77 124	1 9	3468	3	Y	113	120	1			13

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
03	26846	X	13947	-0-	-12899	-0-	281 1	1 9	13665	3	Y	1	1	8			-0-
04	25980	X	12726	-0-	-13254	-0-	117 2	1 9	12607	3	Y	2	2	8			-0-
05	21483	X	16473	-0-	-5010	-0-	211 3	1 9	16259	3	Y	3	1	1			2
06	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	23474	3	Y	4	3	1			3
07	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	20264	3	Y	5	3	1	5	8	-0-
*08	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	17518	3	Y	2	2	8			-0-

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
03	14012	X	9841	-0-	-4171	-0-	196 90	1 9	9555	3	Y	82	137	1			10
04	13560	X	8698	-0-	-4862	-0-	80 51	1 9	8567	3	Y	46	48	1			8
05	13144	X	9154	-0-	-3990	-0-	116 76	1 9	8962	3	Y	69	49	1			28
06	12720	X	7838	-0-	-4882	-0-	65 98	1 9	7675	3	Y	89	91	1			26
07	10788	X	7294	-0-	-3494	-0-	128 125	1 9	7041	3	Y	114	108	1			32
08	9827	X	8589	-0-	-1238	-0-	179 37	1 9	8373	3	Y	34	51	1			15

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
03	23932	X	17935	-0-	-5997	-0-	412 1469	1 9	16054	3	Y	1335	1343	1	1	8	75
04	23160	X	16816	-0-	-6344	-0-	307 1477	1 9	15032	3	Y	1343	1356	1	1	8	61
05	22785	X	16798	-0-	-5987	-0-	330 1417	1 9	15051	3	Y	1288	1301	1			48
06	21390	X	14397	-0-	-6993	-0-	322 1189	1 9	12886	3	Y	1081	1081	1	1	8	47
*07	19406	X	15519	-0-	-3887	-0-	300 1359	1 9	13860	3	Y	1235	1224	1			58
*08	17949	X	15162	-0-	-2787	-0-	300 1246	1 9	13616	3	Y	1133	1158	1			33

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
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	568	1	6445	3	Y	52					67
							57	9									
04	6210	X	5694	-0-	-516	-0-	369	1	5305	3	Y	18					85
							20	9									
05	6138	X	4966	-0-	-1172	-0-	426	1	4520	3	Y	18	58	1			45
							20	9									
06	6840	X	4783	-0-	-2057	-0-	351	1	4424	3	Y	7	15	1			37
							8	9									
07	7068	X	5317	-0-	-1751	-0-	298	1	4963	3	Y	51	25	1			63
							56	9									
08	7068	X	4882	-0-	-2186	-0-	446	1	4416	3	Y	18	13	1			68
							20	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

03	18941	X	17339	-0-	-1602	-0-	411	1	15974	3	Y	867	868	1	1	8	37
							954	9									
04	18300	X	16032	-0-	-2268	-0-	303	1	14832	3	Y	815	809	1			43
							897	9									
05	18600	X	16465	-0-	-2135	-0-	334	1	15237	3	Y	813	821	1			35
							894	9									
06	17460	X	15153	-0-	-2307	-0-	351	1	14059	3	Y	675	675	1	1	8	34
							743	9									
*07	17577	X	15771	-0-	-1806	-0-	318	1	14712	3	Y	674	672	1			36
							741	9									
*08	17329	X	15748	-0-	-1581	-0-	322	1	14610	3	Y	742	760	1			18
							816	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

03	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	226	1	11027	3	Y	78	134	1			13
							86	9									
04	10920	X	9833	-0-	-1087	-0-	90	1	9695	3	Y	44	46	1			11
							48	9									
05	11284	X	10842	-0-	-442	-0-	138	1	10639	3	Y	59	42	1			28
							65	9									
06	10920	X	7847	-0-	-3073	-0-	65	1	7687	3	Y	86	85	1			29
							95	9									
07	11780	X	6529	-0-	-5251	-0-	116	1	6339	3	Y	67	71	1			25
							74	9									
08	11346	X	4789	-0-	-6557	-0-	100	1	4683	3	Y	5	21	1			9
							6	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

03	5611	X	3888	-0-	-1723	-0-	82	1	3255	3	Y	501	505	1			65
							551	9									
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	129	1	6456	3	Y	389	438	1			16
							428	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	94	1	4370	3	Y	304	310	1			10
							334	9									
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	110	1	4500	3	Y	228	230	1			8
							251	9									
07	7254	X	3737	-0-	-3517	-0-	73	1	3374	3	Y	264	255	1			17
							290	9									
*08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	170	1	7742	3	Y	384	383	1			18
							422	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
03	12090	X	3826	-0-	-8264	-0-	81 505	1 9	3240	3	Y	459	468	1			69
04	8790	X	4360	-0-	-4430	-0-	79 343	1 9	3938	3	Y	312	366	1			15
05	9083	X	4306	-0-	-4777	-0-	83 338	1 9	3885	3	Y	307	310	1			12
06	7980	X	1078	-0-	-6902	-0-	19 268	1 9	791	3	Y	244	245	1			11
07	7192	X	5662	-0-	-1530	-0-	110 483	1 9	5069	3	Y	439	417	1			33
08	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	77 297	1 9	3496	3	Y	270	278	1			25

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
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	154 92	1 9	7490	3	Y	84	124	1			13
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	64 213	1 9	6934	3	Y	194	164	1			43
05	8401	X	7096	-0-	-1305	-0-	90 69	1 9	6937	3	Y	63	64	1			42
06	8130	X	3767	-0-	-4363	-0-	31 73	1 9	3663	3	Y	66	81	1			27
07	8401	X	3543	-0-	-4858	-0-	62 102	1 9	3379	3	Y	93	90	1			30
08	7750	X	1600	-0-	-6150	-0-	32 62	1 9	1506	3	Y	56	63	1			23

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
03	20925	X	7425	-0-	-13500	-0-	166 688	1 9	6571	3	Y	625	623	1			232
04	20250	X	9574	-0-	-10676	-0-	171 886	1 9	8517	3	Y	805	915	1			122
05	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	151 752	1 9	7021	3	Y	684	694	1			112
06	8430	X	4403	-0-	-4027	-0-	95 411	1 9	3897	3	Y	374	382	1	1	8	103
07	9889	X	5188	-0-	-4701	-0-	98 527	1 9	4563	3	Y	479	524	1			58
08	9889	X	7027	-0-	-2862	-0-	142 452	1 9	6433	3	Y	411	417	1			52

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
03	11842	X	6566	-0-	-5276	-0-	149 490	1 9	5927	3	Y	445	457	1			66
04	9360	X	5798	-0-	-3562	-0-	107 355	1 9	5336	3	Y	323	325	1			64
05	9672	X	6432	-0-	-3240	-0-	128 326	1 9	5978	3	Y	296	300	1			60
06	9360	X	5370	-0-	-3990	-0-	119 363	1 9	4888	3	Y	330	327	1			63
07	6572	X	4220	-0-	-2352	-0-	81 374	1 9	3765	3	Y	340	363	1			40
08	6572	X	5870	-0-	-702	-0-	117 458	1 9	5295	3	Y	416	418	1			38

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
03	9424	X	7683	-0-	-1741	-0-	173	1	6744	3	Y	696	697	1			38
							766	9									
04	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	150	1	7371	3	Y	934	931	1			41
							1027	9									
05	8928	X	8020	-0-	-908	-0-	152	1	6912	3	Y	869	878	1			32
							956	9									
06	8640	X	5778	-0-	-2862	-0-	126	1	5049	3	Y	548	555	1	1	8	24
							603	9									
07	8928	X	5262	-0-	-3666	-0-	94	1	4337	3	Y	755	743	1			36
							831	9									
08	8835	X	7624	-0-	-1211	-0-	142	1	6440	3	Y	947	954	1			29
							1042	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

03	30783	X	27847	-0-	-2936	-0-	663	1	25792	3	Y	1265	1265	1	1	8	68
							1392	9									
04	29550	X	26086	-0-	-3464	-0-	496	1	24325	3	Y	1150	1165	1	1	8	52
							1265	9									
05	29915	X	26783	-0-	-3132	-0-	548	1	24959	3	Y	1160	1170	1			42
							1276	9									
06	28950	X	25012	-0-	-3938	-0-	584	1	23423	3	Y	914	916	1	1	8	39
							1005	9									
07	27435	X	25872	-0-	-1563	-0-	526	1	24301	3	Y	950	946	1			43
							1045	9									
08	27435	X	24351	-0-	-3084	-0-	500	1	22699	3	Y	1047	1062	1			28
							1152	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

03	16089	X	14961	-0-	-1128	-0-	298	1	14519	3	Y	131	111	1	5	8	66
							144	9									
04	14700	X	13808	-0-	-892	-0-	125	1	13501	3	Y	165	186	1	4	8	41
							182	9									
05	17577	X	14017	-0-	-3560	-0-	178	1	13703	3	Y	124	146	1			19
							136	9									
06	17010	X	11976	-0-	-5034	-0-	99	1	11732	3	Y	132	99	1	4	8	48
							145	9									
07	15345	X	12976	-0-	-2369	-0-	230	1	12602	3	Y	131	149	1	4	8	26
							144	9									
08	14973	X	10903	-0-	-4070	-0-	227	1	10602	3	Y	67	55	1	1	8	37
							74	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

03	16182	X	15078	-0-	-1104	-0-	301	1	14652	3	Y	114	107	1			55
							125	9									
04	14910	X	14330	-0-	-580	-0-	131	1	14052	3	Y	134	163	1			26
							147	9									
05	17825	X	14684	-0-	-3141	-0-	186	1	14379	3	Y	108	127	1			7
							119	9									
06	17250	X	13848	-0-	-3402	-0-	114	1	13612	3	Y	111	87	1			31
							122	9									
07	15779	X	13989	-0-	-1790	-0-	248	1	13614	3	Y	115	131	1	3	8	12
							127	9									
08	15066	X	12964	-0-	-2102	-0-	269	1	12578	3	Y	106	78	1	2	8	38
							117	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
03	8525	X	4512	-0-	-4013	-0-	107 220	1 9	4185	3	Y	200	201	1			12
04	8250	X	5050	-0-	-3200	-0-	97 199	1 9	4754	3	Y	181	180	1			13
05	8525	X	5206	-0-	-3319	-0-	108 197	1 9	4901	3	Y	179	184	1			8
06	8250	X	3610	-0-	-4640	-0-	85 139	1 9	3386	3	Y	126	126	1	1	8	7
07	5208	X	3384	-0-	-1824	-0-	68 158	1 9	3158	3	Y	144	142	1			9
08	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	94 229	1 9	4269	3	Y	208	210	1			7

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
03	15407	X	3470	-0-	-11937	-0-	82 193	1 9	3195	3	Y	175	178	1			9
04	14910	X	5497	-0-	-9413	-0-	105 252	1 9	5140	3	Y	229	225	1			13
05	12865	X	6342	-0-	-6523	-0-	128 387	1 9	5827	3	Y	352	353	1			12
06	12450	X	4627	-0-	-7823	-0-	105 309	1 9	4213	3	Y	281	281	1			12
07	5797	X	3626	-0-	-2171	-0-	71 268	1 9	3287	3	Y	244	245	1			11
08	6355	X	5458	-0-	-897	-0-	113 210	1 9	5135	3	Y	191	196	1			6

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
03	8680	X	3867	-0-	-4813	-0-	89 305	1 9	3473	3	Y	277	284	1			15
04	9510	X	6515	-0-	-2995	-0-	120 529	1 9	5866	3	Y	481	469	1			27
05	9827	X	8284	-0-	-1543	-0-	163 681	1 9	7440	3	Y	619	622	1			24
06	9510	X	4734	-0-	-4776	-0-	106 386	1 9	4242	3	Y	351	357	1	1	8	17
07	8494	X	4622	-0-	-3872	-0-	91 329	1 9	4202	3	Y	299	301	1			15
08	8277	X	7543	-0-	-734	-0-	155 312	1 9	7076	3	Y	284	290	1			9

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
03	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	599 528	1 9	29147	3	Y	480	395	1			117
04	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	277 320	1 9	29771	3	Y	291	346	1			62
05	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	433 475	1 9	33434	3	Y	432	452	1			42
06	30420	X	16841	-0-	-13579	-0-	139 222	1 9	16480	3	Y	202	219	1	1	8	24
07	30628	X	15214	-0-	-15414	-0-	271 83	1 9	14860	3	Y	75	91	1	2	8	6
08	30628	X	89	-0-	-30539	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	5	1			1

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
03	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	256	1	9977	3	Y	800	797	1	1	8	34
							880	9									
04	10230	X	7404	-0-	-2826	-0-	139	1	6805	3	Y	418	427	1			25
							460	9									
05	10571	X	6633	-0-	-3938	-0-	131	1	6006	3	Y	451	459	1			17
							496	9									
06	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	249	1	10002	3	Y	1122	1089	1	1	8	49
							1234	9									
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	215	1	9948	3	Y	1171	1165	1			55
							1288	9									
08	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	183	1	8314	3	Y	591	630	1			16
							650	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
03	16616	X	14105	-0-	-2511	-0-	333	1	12973	3	Y	726	727	1			47
							799	9									
04	16020	X	14186	-0-	-1834	-0-	267	1	13088	3	Y	755	763	1			39
							831	9									
05	15903	X	14189	-0-	-1714	-0-	287	1	13086	3	Y	742	749	1			32
							816	9									
06	14430	X	13308	-0-	-1122	-0-	305	1	12192	3	Y	737	731	1	1	8	37
							811	9									
07	14663	X	13704	-0-	-959	-0-	273	1	12643	3	Y	716	714	1			39
							788	9									
08	14663	X	13223	-0-	-1440	-0-	269	1	12194	3	Y	691	704	1			26
							760	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
03	32953	X	29198	-0-	-3755	-0-	578	1	28136	3	Y	440	358	1			110
							484	9									
04	31890	X	26979	-0-	-4911	-0-	246	1	26452	3	Y	255	305	1			60
							281	9									
05	32953	X	27534	-0-	-5419	-0-	347	1	26809	3	Y	344	364	1			40
							378	9									
06	28590	X	26232	-0-	-2358	-0-	216	1	25699	3	Y	288	291	1			37
							317	9									
07	29047	X	26935	-0-	-2112	-0-	475	1	26033	3	Y	388	382	1	9	8	34
							427	9									
08	29047	X	21719	-0-	-7328	-0-	451	1	21039	3	Y	208	175	1			67
							229	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
03	6417	X	4896	-0-	-1521	-0-	112	1	4370	3	Y	376	380	1			25
							414	9									
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	105	1	5183	3	Y	313	312	1			26
							344	9									
05	6727	X	6668	-0-	-59	-0-	132	1	6026	3	Y	464	465	1			25
							510	9									
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	162	1	6497	3	Y	451	448	1			28
							496	9									
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	184	1	8512	3	Y	443	442	1			29
							487	9									
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	123	1	5573	3	Y	282	296	1			15
							310	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
03	19840	X	11917	-0-	-7923	-0-	278 801	1 9	10838	3	Y	728	738	1			44
04	16680	X	11769	-0-	-4911	-0-	219 814	1 9	10736	3	Y	740	746	1			38
05	16585	X	12571	-0-	-4014	-0-	250 958	1 9	11363	3	Y	871	872	1			37
06	14700	X	8040	-0-	-6660	-0-	186 400	1 9	7454	3	Y	364	380	1	1	8	20
07	14477	X	9169	-0-	-5308	-0-	185 407	1 9	8577	3	Y	370	370	1			20
08	12586	X	9219	-0-	-3367	-0-	191 345	1 9	8683	3	Y	314	323	1			11

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
03	13392	X	6359	-0-	-7033	-0-	150 384	1 9	5825	3	Y	349	347	1			17
04	12960	X	7490	-0-	-5470	-0-	143 322	1 9	7025	3	Y	293	292	1			18
05	13392	X	6939	-0-	-6453	-0-	143 268	1 9	6528	3	Y	244	252	1			10
06	12960	X	6726	-0-	-6234	-0-	157 282	1 9	6287	3	Y	256	254	1			12
07	7750	X	4723	-0-	-3027	-0-	93 301	1 9	4329	3	Y	274	273	1			13
08	7750	X	7012	-0-	-738	-0-	146 260	1 9	6606	3	Y	236	242	1			7

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
03	21018	X	19685	-0-	-1333	-0-	393 132	1 9	19160	3	Y	120	115	1			61
04	18690	X	18493	-0-	-197	-0-	169 182	1 9	18142	3	Y	165	192	1			34
05	22630	X	18927	-0-	-3703	-0-	240 154	1 9	18533	3	Y	140	162	1			12
06	21900	X	17187	-0-	-4713	-0-	142 125	1 9	16920	3	Y	114	90	1			36
07	20243	X	17932	-0-	-2311	-0-	319 132	1 9	17481	3	Y	120	137	1	3	8	16
08	19685	X	16681	-0-	-3004	-0-	347 131	1 9	16203	3	Y	119	86	1	3	8	46

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
03	26598	X	24556	-0-	-2042	-0-	491 166	1 9	23899	3	Y	151	115	1	13	8	31
04	24900	X	23084	-0-	-1816	-0-	212 101	1 9	22771	3	Y	92	98	1	10	8	15
05	25327	X	23816	-0-	-1511	-0-	303 121	1 9	23392	3	Y	110	118	1			7
06	24480	X	23149	-0-	-1331	-0-	192 100	1 9	22857	3	Y	91	89	1	4	8	5
07	24676	X	22878	-0-	-1798	-0-	408 96	1 9	22374	3	Y	87	88	1	2	8	2
08	24552	X	21760	-0-	-2792	-0-	453 158	1 9	21149	3	Y	144	108	1	5	8	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	203	1	9863	3	Y	184	251	1			31
							202	9									
04	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	50	1	5363	3	Y	97	95	1			33
							107	9									
05	8060	X	6045	-0-	-2015	-0-	75	1	5794	3	Y	160	158	1			35
							176	9									
06	9930	X	5480	-0-	-4450	-0-	44	1	5279	3	Y	143	126	1			52
							157	9									
07	10261	X	5097	-0-	-5164	-0-	89	1	4889	3	Y	108	118	1			42
							119	9									
08	10261	X	4095	-0-	-6166	-0-	84	1	3931	3	Y	73	58	1			57
							80	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	11232	-0-	-3958	-0-	263	1	10247	3	Y	656	660	1			27
							722	9									
04	14700	X	12495	-0-	-2205	-0-	228	1	11202	3	Y	968	948	1			47
							1065	9									
05	14508	X	14121	-0-	-387	-0-	269	1	12245	3	Y	1461	1450	1			58
							1607	9									
06	14040	X	12583	-0-	-1457	-0-	276	1	11027	3	Y	1164	1166	1	1	8	55
							1280	9									
07	14508	X	12438	-0-	-2070	-0-	243	1	11228	3	Y	879	889	1			45
							967	9									
08	14136	X	12373	-0-	-1763	-0-	247	1	11200	3	Y	842	867	1			20
							926	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	354	1	17261	3	N	254	203	1			144
							279	9									
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	122	1	13151	3	N	211	260	1	1	8	94
							232	9									
05	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	178	1	13763	3	N	235	288	1			41
							259	9									
06	17310	X	12919	-0-	-4391	-0-	106	1	12595	3	N	198	173	1			66
							218	9									
07	17887	X	11826	-0-	-6061	-0-	208	1	11421	3	N	179	183	1	3	8	59
							197	9									
08	17887	X	11168	-0-	-6719	-0-	230	1	10748	3	N	173	101	1			131
							190	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698	X	26900	-0-	-2798	-0-	534	1	26029	3	Y	306	250	1			78
							337	9									
04	25260	X	24405	-0-	-855	-0-	223	1	23945	3	Y	215	245	1			48
							237	9									
05	28086	X	26148	-0-	-1938	-0-	331	1	25562	3	Y	232	254	1			26
							255	9									
06	27180	X	23992	-0-	-3188	-0-	198	1	23567	3	Y	206	207	1	1	8	24
							227	9									
07	27342	X	23645	-0-	-3697	-0-	420	1	23064	3	Y	146	153	1	3	8	14
							161	9									
08	26908	X	17880	-0-	-9028	-0-	374	1	17464	3	Y	38	36	1			16
							42	9									

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
03	22103 X	21847	-0-	-256	-0-	439	1	21391	3	Y	15	12	1			5
						17	9									
04	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	198	1	21337	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
05	27590 X	19972	-0-	-7618	-0-	255	1	19715	3	Y	2	1	1			4
						2	9									
06	26700 X	19409	-0-	-7291	-0-	162	1	19237	3	Y	9	3	1	6	8	4
						10	9									
07	27590 X	19699	-0-	-7891	-0-	353	1	19344	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
08	22258 X	18257	-0-	-4001	-0-	382	1	17856	3	Y	17	12	1			8
						19	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

03	15066 X	11798	-0-	-3268	-0-	305	1	11040	3	Y	412	396	1			48
						453	9									
04	14580 X	10893	-0-	-3687	-0-	223	1	10289	3	Y	346	347	1			47
						381	9									
05	14353 X	10493	-0-	-3860	-0-	226	1	9790	3	Y	434	362	1			119
						477	9									
06	13410 X	10242	-0-	-3168	-0-	245	1	9626	3	Y	337	386	1			70
						371	9									
*07	12958 X	9498	-0-	-3460	-0-	201	1	8822	3	Y	432	428	1			74
						475	9									
*08	11811 X	9967	-0-	-1844	-0-	206	1	9144	3	Y	561	534	1			101
						617	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

03	21824 X	17399	-0-	-4425	-0-	408	1	15914	3	Y	979	981	1	1	8	51
						1077	9									
04	20490 X	16125	-0-	-4365	-0-	302	1	14802	3	Y	928	938	1			41
						1021	9									
05	20181 X	16309	-0-	-3872	-0-	329	1	14972	3	Y	916	924	1			33
						1008	9									
06	18360 X	14680	-0-	-3680	-0-	337	1	13512	3	Y	755	755	1	1	8	32
						831	9									
07	18197 X	15049	-0-	-3148	-0-	301	1	13926	3	Y	747	745	1			34
						822	9									
08	17391 X	14696	-0-	-2695	-0-	298	1	13509	3	Y	808	820	1			22
						889	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

03	19964 X	16674	-0-	-3290	-0-	389	1	15145	3	Y	1036	1030	1	1	8	53
						1140	9									
04	18930 X	16093	-0-	-2837	-0-	304	1	14892	3	Y	815	815	1			53
						897	9									
05	18724 X	16069	-0-	-2655	-0-	322	1	14641	3	Y	1005	1005	1			53
						1106	9									
06	17310 X	14637	-0-	-2673	-0-	333	1	13348	3	Y	869	885	1	1	8	36
						956	9									
07	16213 X	15292	-0-	-921	-0-	302	1	13959	3	Y	937	932	1			41
						1031	9									
08	16213 X	15152	-0-	-1061	-0-	304	1	13822	3	Y	933	948	1			26
						1026	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
03	17050	X	13064	-0-	-3986	-0-	307 796	1 9	11961	3	Y	724	719	1			39
04	16140	X	12774	-0-	-3366	-0-	238 855	1 9	11681	3	Y	777	768	1			48
05	15965	X	12298	-0-	-3667	-0-	247 831	1 9	11220	3	Y	755	762	1			41
06	14430	X	10660	-0-	-3770	-0-	246 565	1 9	9849	3	Y	514	533	1	1	8	21
07	14136	X	11181	-0-	-2955	-0-	223 673	1 9	10285	3	Y	612	605	1			28
08	13206	X	11391	-0-	-1815	-0-	230 735	1 9	10426	3	Y	668	675	1			21

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
03	4805	X	2160	-0-	-2645	-0-	47 277	1 9	1836	3	Y	252	247	1			25
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	52 154	1 9	2541	3	Y	140	146	1			19
05	2511	X	2287	-0-	-224	-0-	46 138	1 9	2103	3	Y	125	127	1			17
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	48 116	1 9	1921	3	Y	105	105	1			17
07	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	51 48	1 9	2354	3	Y	44	47	1			14
08	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	25 95	1 9	1162	3	Y	86	86	1			14

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
03	9207	X	4765	-0-	-4442	-0-	113 262	1 9	4390	3	Y	238	241	1			11
04	8910	X	5393	-0-	-3517	-0-	102 253	1 9	5038	3	Y	230	228	1			13
05	9207	X	5407	-0-	-3800	-0-	111 253	1 9	5043	3	Y	230	234	1			9
06	6900	X	3930	-0-	-2970	-0-	91 183	1 9	3656	3	Y	166	168	1			7
07	6107	X	3650	-0-	-2457	-0-	75 142	1 9	3433	3	Y	129	130	1			6
08	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	109 243	1 9	4948	3	Y	221	222	1			5

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
03	7037	X	5478	-0-	-1559	-0-	123 547	1 9	4808	3	Y	497	491	1			20
04	6810	X	3253	-0-	-3557	-0-	53 578	1 9	2622	3	Y	525	519	1			26
05	6231	X	2805	-0-	-3426	-0-	55 262	1 9	2488	3	Y	238	256	1			8
06	6030	X	1444	-0-	-4586	-0-	31 153	1 9	1260	3	Y	139	142	1			5
07	6138	X	1479	-0-	-4659	-0-	28 161	1 9	1290	3	Y	146	146	1			5
08	5487	X	2703	-0-	-2784	-0-	52 268	1 9	2383	3	Y	244	244	1			5

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
03	10075	X	9960	-0-	-115	-0-	237 485	1 9	9238	3	Y	441	443	1			19
04	9720	X	8720	-0-	-1000	-0-	164 529	1 9	8027	3	Y	481	475	1			25
05	8680	X	7258	-0-	-1422	-0-	148 356	1 9	6754	3	Y	324	338	1			11
06	9630	X	7128	-0-	-2502	-0-	167 273	1 9	6688	3	Y	248	250	1			9
07	9951	X	7637	-0-	-2314	-0-	155 288	1 9	7194	3	Y	262	261	1			10
08	9951	X	7195	-0-	-2756	-0-	149 297	1 9	6749	3	Y	270	275	1			5

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
03	24149	X	14524	-0-	-9625	-0-	348 625	1 9	13551	3	Y	568	583	1			31
04	23340	X	20903	-0-	-2437	-0-	397 1048	1 9	19458	3	Y	953	930	1			54
05	23219	X	20901	-0-	-2318	-0-	422 1244	1 9	19235	3	Y	1131	1132	1			53
06	21780	X	19303	-0-	-2477	-0-	445 1016	1 9	17842	3	Y	924	924	1	1	8	52
07	21607	X	19877	-0-	-1730	-0-	398 1114	1 9	18365	3	Y	1013	1007	1			58
08	21607	X	19283	-0-	-2324	-0-	395 969	1 9	17919	3	Y	881	913	1			26

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
03	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	459 1518	1 9	17866	3	Y	1380	1377	1	1	8	56
04	18300	X	16036	-0-	-2264	-0-	287 1675	1 9	14074	3	Y	1523	1503	1	1	8	75
05	15748	X	14551	-0-	-1197	-0-	278 1612	1 9	12661	3	Y	1465	1480	1			60
06	19200	X	12849	-0-	-6351	-0-	280 1364	1 9	11205	3	Y	1240	1240	1	1	8	59
07	19840	X	13493	-0-	-6347	-0-	258 1330	1 9	11905	3	Y	1209	1208	1			60
08	19840	X	14533	-0-	-5307	-0-	287 1260	1 9	12986	3	Y	1145	1179	1			26

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
03	27559	X	24889	-0-	-2670	-0-	498 128	1 9	24263	3	Y	116	142	1	1	8	36
04	27660	X	23753	-0-	-3907	-0-	218 96	1 9	23439	3	Y	87	103	1	1	8	19
05	28582	X	25164	-0-	-3418	-0-	320 140	1 9	24704	3	Y	127	95	1			51
06	27660	X	20979	-0-	-6681	-0-	174 111	1 9	20694	3	Y	101	112	1			40
07	26877	X	15139	-0-	-11738	-0-	269 102	1 9	14768	3	Y	93	110	1	2	8	21
08	25172	X	21655	-0-	-3517	-0-	452 99	1 9	21104	3	Y	90	69	1	2	8	40

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
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	164	1	7993	3	Y	67	109	1			11
							74	9									
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	69	1	7382	3	Y	43	43	1			11
							47	9									
05	9765	X	7702	-0-	-2063	-0-	98	1	7545	3	Y	54	39	1			26
							59	9									
06	9450	X	7686	-0-	-1764	-0-	64	1	7564	3	Y	53	59	1			20
							58	9									
07	9734	X	7912	-0-	-1822	-0-	141	1	7706	3	Y	59	59	1			20
							65	9									
08	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	149	1	6966	3	Y	-0-	15	1			5

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	9532	-0-	-3333	-0-	236	1	8548	3	Y	680	678	1			66
							748	9									
04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	208	1	9643	3	Y	818	815	1			69
							900	9									
05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	224	1	9707	3	Y	666	669	1			66
							733	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	286	1	11204	3	Y	518	536	1			48
							570	9									
07	11098	X	10179	-0-	-919	-0-	213	1	9364	3	Y	547	537	1			58
							602	9									
08	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	206	1	9149	3	Y	603	559	1			102
							663	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	165	1	5950	3	Y	376	372	1			40
							414	9									
04	8040	X	5889	-0-	-2151	-0-	118	1	5455	3	Y	287	298	1			29
							316	9									
05	8308	X	6217	-0-	-2091	-0-	133	1	5763	3	Y	292	289	1			32
							321	9									
06	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	117	1	4581	3	Y	224	232	1			24
							246	9									
07	6696	X	4431	-0-	-2265	-0-	93	1	4095	3	Y	221	219	1			26
							243	9									
08	6541	X	5541	-0-	-1000	-0-	116	1	5170	3	Y	232	218	1			40
							255	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	637	-0-	-9531	-0-	11	1	458	3	Y	153	166	1			32
							168	9									
04	9840	X	239	-0-	-9601	-0-	4	1	179	3	Y	51	67	1			16
							56	9									
05	4526	X	229	-0-	-4297	-0-	3	1	138	3	Y	80	80	1			16
							88	9									
06	3930	X	581	-0-	-3349	-0-	10	1	419	3	Y	138	135	1			19
							152	9									
07	4061	X	1437	-0-	-2624	-0-	25	1	1128	3	Y	258	253	1			24
							284	9									
08	651	X	277	-0-	-374	-0-	3	1	127	3	Y	134	152	1			6
							147	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
03	12741	X	7096	-0-	-5645	-0-	159	1	6178	3	Y	690	688	1			58
							759	9									
04	13320	X	6663	-0-	-6657	-0-	127	1	6228	3	Y	280	309	1			29
							308	9									
05	13764	X	7005	-0-	-6759	-0-	144	1	6575	3	Y	260	263	1			26
							286	9									
06	13320	X	6515	-0-	-6805	-0-	153	1	6141	3	Y	201	203	1			24
							221	9									
07	7626	X	5716	-0-	-1910	-0-	116	1	5354	3	Y	224	222	1			26
							246	9									
08	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	139	1	6272	3	Y	286	288	1			24
							315	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	8516	-0-	-4008	-0-	188	1	7285	3	Y	948	938	1	1	8	78
							1043	9									
04	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	132	1	6457	3	Y	310	353	1			35
							341	9									
05	9052	X	8067	-0-	-985	-0-	165	1	7469	3	Y	394	394	1			35
							433	9									
06	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	201	1	8038	3	Y	315	316	1			34
							347	9									
07	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	174	1	8031	3	Y	244	246	1			32
							268	9									
08	8525	X	8009	-0-	-516	-0-	167	1	7558	3	Y	258	280	1			10
							284	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	20527	-0-	-2041	-0-	486	1	18921	3	Y	1018	1021	1	1	8	37
							1120	9									
04	21840	X	10085	-0-	-11755	-0-	182	1	8947	3	Y	869	866	1			40
							956	9									
05	22475	X	16931	-0-	-5544	-0-	342	1	15551	3	Y	944	949	1			35
							1038	9									
06	20670	X	18006	-0-	-2664	-0-	416	1	16664	3	Y	842	840	1	1	8	36
							926	9									
07	21359	X	18961	-0-	-2398	-0-	379	1	17505	3	Y	979	970	1			45
							1077	9									
08	20522	X	18992	-0-	-1530	-0-	387	1	17572	3	Y	939	961	1			23
							1033	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	17692	-0-	-5217	-0-	422	1	16458	3	Y	738	744	1			26
							812	9									
04	17550	X	15271	-0-	-2279	-0-	291	1	14303	3	Y	615	615	1			26
							677	9									
05	17236	X	13669	-0-	-3567	-0-	280	1	12741	3	Y	589	594	1			21
							648	9									
06	17130	X	15566	-0-	-1564	-0-	367	1	14707	3	Y	447	448	1	1	8	19
							492	9									
07	17701	X	12664	-0-	-5037	-0-	257	1	11875	3	Y	484	481	1			22
							532	9									
08	17701	X	12956	-0-	-4745	-0-	267	1	12099	3	Y	536	545	1			13
							590	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
03	16275	X	12362	-0-	-3913	-0-	292 668	1 9	11402	3	Y	607	632	1			90
04	15750	X	11603	-0-	-4147	-0-	221 541	1 9	10841	3	Y	492	513	1			69
05	12958	X	11719	-0-	-1239	-0-	241 504	1 9	10974	3	Y	458	470	1			57
06	12540	X	10352	-0-	-2188	-0-	241 464	1 9	9647	3	Y	422	410	1			69
07	12958	X	10611	-0-	-2347	-0-	215 426	1 9	9970	3	Y	387	399	1			57
08	12369	X	10746	-0-	-1623	-0-	223 435	1 9	10088	3	Y	395	398	1			54

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
03	14539	X	7767	-0-	-6772	-0-	184 438	1 9	7145	3	Y	398	439	1			79
04	14070	X	10398	-0-	-3672	-0-	186 1092	1 9	9120	3	Y	993	949	1			123
05	13237	X	8722	-0-	-4515	-0-	171 749	1 9	7802	3	Y	681	707	1			97
06	12810	X	8023	-0-	-4787	-0-	180 630	1 9	7213	3	Y	573	562	1	1	8	107
07	13237	X	6949	-0-	-6288	-0-	136 530	1 9	6283	3	Y	482	504	1			85
*08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	218 1021	1 9	9927	3	Y	928	887	1			126

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
03	12121	X	10506	-0-	-1615	-0-	247 630	1 9	9629	3	Y	573	589	1			81
04	11730	X	9047	-0-	-2683	-0-	171 493	1 9	8383	3	Y	448	468	1			61
05	11191	X	6291	-0-	-4900	-0-	127 374	1 9	5790	3	Y	340	357	1			44
06	10830	X	9423	-0-	-1407	-0-	218 472	1 9	8733	3	Y	429	407	1			66
07	11191	X	9347	-0-	-1844	-0-	187 476	1 9	8684	3	Y	433	437	1			62
08	10509	X	9448	-0-	-1061	-0-	194 462	1 9	8792	3	Y	420	424	1			58

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
03	20584	X	19212	-0-	-1372	-0-	386 52	1 9	18774	3	Y	47	78	1			22
04	18540	X	17910	-0-	-630	-0-	164 147	1 9	17599	3	Y	134	87	1			69
05	19716	X	18175	-0-	-1541	-0-	231 76	1 9	17868	3	Y	69	78	1			60
06	19080	X	17066	-0-	-2014	-0-	141 94	1 9	16831	3	Y	85	115	1			30
07	19561	X	17519	-0-	-2042	-0-	312 88	1 9	17119	3	Y	80	49	1			61
08	19220	X	16390	-0-	-2830	-0-	343 24	1 9	16023	3	Y	22	59	1			24

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. (I) GAS 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	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	435 919	1 9	16916	3	Y	835	838	1	1	8	34
04	12960	X	11177	-0-	-1783	-0-	210 700	1 9	10267	3	Y	636	637	1			33
05	13392	X	10580	-0-	-2812	-0-	215 567	1 9	9798	3	Y	515	525	1			23
06	12960	X	9656	-0-	-3304	-0-	224 466	1 9	8966	3	Y	424	424	1	1	8	22
07	18259	X	10217	-0-	-8042	-0-	203 638	1 9	9376	3	Y	580	573	1			29
08	18259	X	10531	-0-	-7728	-0-	214 586	1 9	9731	3	Y	533	551	1			11

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	8711	-0-	-3472	-0-	218 609	1 9	7884	3	Y	554	538	1			70
04	11730	X	9035	-0-	-2695	-0-	178 637	1 9	8220	3	Y	579	568	1			81
05	11253	X	8303	-0-	-2950	-0-	175 543	1 9	7585	3	Y	494	424	1			151
06	10140	X	6560	-0-	-3580	-0-	153 398	1 9	6009	3	Y	362	428	1			85
07	9486	X	8559	-0-	-927	-0-	177 637	1 9	7745	3	Y	579	562	1			102
08	9331	X	7656	-0-	-1675	-0-	156 558	1 9	6942	3	Y	507	503	1			106

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	7761	-0-	-5414	-0-	201 290	1 9	7270	3	Y	264	266	1			35
04	12750	X	9667	-0-	-3083	-0-	195 432	1 9	9040	3	Y	393	376	1			52
05	11749	X	8547	-0-	-3202	-0-	183 391	1 9	7973	3	Y	355	303	1			104
06	10470	X	6044	-0-	-4426	-0-	142 303	1 9	5599	3	Y	275	318	1			61
07	10819	X	6696	-0-	-4123	-0-	139 468	1 9	6089	3	Y	425	412	1			74
08	9982	X	6928	-0-	-3054	-0-	142 486	1 9	6300	3	Y	442	429	1			87

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	8840	-0-	-2754	-0-	219 682	1 9	7939	3	Y	620	596	1			74
04	11220	X	9150	-0-	-2070	-0-	181 598	1 9	8371	3	Y	544	542	1			76
05	10757	X	8241	-0-	-2516	-0-	173 556	1 9	7512	3	Y	505	432	1			149
06	9300	X	8493	-0-	-807	-0-	199 494	1 9	7800	3	Y	449	507	1			91
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	225 717	1 9	9908	3	Y	652	632	1			111
*08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	216 615	1 9	9598	3	Y	559	557	1			113

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
03	13516	X	10964	-0-	-2552	-0-	249 994	1 9	9721	3	Y	904	929	1	1	8	139
04	15270	X	13860	-0-	-1410	-0-	246 1506	1 9	12108	3	Y	1369	1336	1	1	8	171
05	15779	X	12626	-0-	-3153	-0-	243 1329	1 9	11054	3	Y	1208	1225	1			154
06	15270	X	11777	-0-	-3493	-0-	262 1010	1 9	10505	3	Y	918	907	1	1	8	164
07	14322	X	12462	-0-	-1860	-0-	243 983	1 9	11236	3	Y	894	915	1			143
08	14322	X	12247	-0-	-2075	-0-	244 928	1 9	11075	3	Y	844	856	1			131

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
03	14167	X	10321	-0-	-3846	-0-	247 481	1 9	9593	3	Y	437	444	1			64
04	13710	X	10309	-0-	-3401	-0-	197 413	1 9	9699	3	Y	375	386	1			53
05	14167	X	12167	-0-	-2000	-0-	250 554	1 9	11363	3	Y	504	496	1			61
06	12090	X	8785	-0-	-3305	-0-	205 374	1 9	8206	3	Y	340	340	1			61
07	10664	X	9002	-0-	-1662	-0-	182 394	1 9	8426	3	Y	358	363	1			56
08	12152	X	8766	-0-	-3386	-0-	182 364	1 9	8220	3	Y	331	336	1			51

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
03	12462	X	6859	-0-	-5603	-0-	161 397	1 9	6301	3	Y	361	370	1			53
04	10530	X	6563	-0-	-3967	-0-	123 419	1 9	6021	3	Y	381	382	1			52
05	8091	X	6870	-0-	-1221	-0-	138 452	1 9	6280	3	Y	411	412	1			51
06	6630	X	6588	-0-	-42	-0-	152 320	1 9	6116	3	Y	291	289	1			53
07	6851	X	6326	-0-	-525	-0-	127 321	1 9	5878	3	Y	292	296	1			49
08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	135 354	1 9	6157	3	Y	322	321	1			50

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
03	10416	X	9459	-0-	-957	-0-	247 272	1 9	8940	3	Y	247	238	1			28
04	10260	X	8795	-0-	-1465	-0-	182 219	1 9	8394	3	Y	199	200	1			27
05	10602	X	8399	-0-	-2203	-0-	182 323	1 9	7894	3	Y	294	243	1			78
06	10260	X	7672	-0-	-2588	-0-	186 204	1 9	7282	3	Y	185	220	1			43
07	9486	X	7007	-0-	-2479	-0-	149 339	1 9	6519	3	Y	308	298	1			53
08	9455	X	7195	-0-	-2260	-0-	152 266	1 9	6777	3	Y	242	244	1			51

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
03	13733	X	8930	-0-	-4803	-0-	225 568	1 9	8137	3	Y	516	505	1			63
04	13290	X	11159	-0-	-2131	-0-	220 778	1 9	10161	3	Y	707	679	1			91
05	13237	X	10194	-0-	-3043	-0-	213 743	1 9	9238	3	Y	675	573	1			193
06	12180	X	6543	-0-	-5637	-0-	150 507	1 9	5886	3	Y	461	550	1			104
07	11532	X	5854	-0-	-5678	-0-	120 451	1 9	5283	3	Y	410	434	1			80
08	11532	X	7947	-0-	-3585	-0-	169 281	1 9	7497	3	Y	255	275	1			60

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
03	16554	X	13309	-0-	-3245	-0-	311 882	1 9	12116	3	Y	802	809	1	1	8	45
04	15540	X	14121	-0-	-1419	-0-	259 1189	1 9	12673	3	Y	1081	1075	1			51
05	15376	X	14180	-0-	-1196	-0-	279 1203	1 9	12698	3	Y	1094	1102	1			43
06	14070	X	13191	-0-	-879	-0-	294 1120	1 9	11777	3	Y	1018	1013	1	1	8	47
07	14601	X	13737	-0-	-864	-0-	266 1183	1 9	12288	3	Y	1075	1068	1			54
08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	254 1022	1 9	11510	3	Y	929	951	1			32

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
03	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	196 531	1 9	7072	3	Y	483	483	1			47
04	8190	X	7250	-0-	-940	-0-	144 473	1 9	6633	3	Y	430	440	1			37
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	157 435	1 9	6823	3	Y	395	395	1			37
06	7980	X	6877	-0-	-1103	-0-	159 460	1 9	6258	3	Y	418	420	1			35
07	8246	X	6858	-0-	-1388	-0-	146 297	1 9	6415	3	Y	270	277	1			28
08	7812	X	5889	-0-	-1923	-0-	122 345	1 9	5422	3	Y	314	292	1			50

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
03	28830	X	22565	-0-	-6265	-0-	534 1217	1 9	20814	3	Y	1106	1105	1	1	8	72
04	27570	X	19822	-0-	-7748	-0-	376 967	1 9	18479	3	Y	879	889	1			62
05	26815	X	17191	-0-	-9624	-0-	349 912	1 9	15930	3	Y	829	839	1			52
06	23250	X	12697	-0-	-10553	-0-	297 516	1 9	11884	3	Y	469	493	1	1	8	27
07	22878	X	10802	-0-	-12076	-0-	216 581	1 9	10005	3	Y	528	525	1			30
08	22568	X	22010	-0-	-558	-0-	454 934	1 9	20622	3	Y	849	849	1			30

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
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	200 358	1 9	7236	3	Y	325	327	1			31
04	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	136 305	1 9	6260	3	Y	277	286	1			22
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	153 306	1 9	6683	3	Y	278	276	1			24
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	176 237	1 9	6899	3	Y	215	222	1			17
07	8556	X	7633	-0-	-923	-0-	164 226	1 9	7243	3	Y	205	202	1			20
08	7781	X	6930	-0-	-851	-0-	148 218	1 9	6564	3	Y	198	186	1			32

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
03	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	595 165	1 9	28965	3	Y	150	238	1			24
04	28860	X	26808	-0-	-2052	-0-	246 47	1 9	26515	3	Y	43	54	1			13
05	29977	X	26894	-0-	-3083	-0-	343 92	1 9	26459	3	Y	84	59	1			38
06	29010	X	24090	-0-	-4920	-0-	200 113	1 9	23777	3	Y	103	107	1			34
07	30659	X	14754	-0-	-15905	-0-	261 189	1 9	14304	3	Y	172	155	1			51
08	29729	X	25292	-0-	-4437	-0-	526 232	1 9	24534	3	Y	211	192	1			70

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
03	28923	X	28360	-0-	-563	-0-	568 151	1 9	27641	3	Y	137	252	1			32
04	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	240 54	1 9	25811	3	Y	49	59	1			22
05	28241	X	26737	-0-	-1504	-0-	341 87	1 9	26309	3	Y	79	57	1			44
06	27450	X	25239	-0-	-2211	-0-	210 68	1 9	24961	3	Y	62	75	1			31
07	28365	X	10167	-0-	-18198	-0-	181 34	1 9	9952	3	Y	31	42	1			20
08	28365	X	7035	-0-	-21330	-0-	148	1	6887	3	Y	-0-	10	1			10

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
03	24459	X	19036	-0-	-5423	-0-	449 1101	1 9	17486	3	Y	1001	1001	1	1	8	56
04	23670	X	17849	-0-	-5821	-0-	335 1062	1 9	16452	3	Y	965	957	1			64
05	22599	X	17247	-0-	-5352	-0-	350 935	1 9	15962	3	Y	850	863	1			51
06	20730	X	15391	-0-	-5339	-0-	352 949	1 9	14090	3	Y	863	877	1	1	8	36
07	19127	X	11889	-0-	-7238	-0-	237 690	1 9	10962	3	Y	627	634	1			29
08	19034	X	17292	-0-	-1742	-0-	355 814	1 9	16123	3	Y	740	747	1			22

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
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	56	52	1	2	8	2
							62	9									
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	133	1	5765	3	Y	302	292	1			12
							332	9									
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	133	1	5228	3	Y	274	270	1			16
							301	9									
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	102	1	4498	3	Y	266	265	1			17
							293	9									
08	6231	X	792	-0-	-5439	-0-	13	1	569	3	Y	191	195	1			13
							210	9									

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
03	24304	X	22498	-0-	-1806	-0-	437	1	21284	3	Y	706	630	1	6	8	142
							777	9									
04	21300	X	21023	-0-	-277	-0-	187	1	20065	3	Y	701	754	1	5	8	84
							771	9									
05	22506	X	21405	-0-	-1101	-0-	265	1	20435	3	Y	641	687	1			38
							705	9									
06	21780	X	19973	-0-	-1807	-0-	162	1	19273	3	Y	489	478	1	3	8	46
							538	9									
07	22506	X	19784	-0-	-2722	-0-	347	1	19046	3	Y	355	351	1	7	8	43
							391	9									
08	22506	X	19502	-0-	-3004	-0-	390	1	18191	3	Y	837	750	1	3	8	127
							921	9									

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
03	20429	X	19722	-0-	-707	-0-	384	1	18714	3	Y	567	516	1			118
							624	9									
04	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	161	1	17280	3	Y	667	704	1			81
							734	9									
05	19809	X	18609	-0-	-1200	-0-	230	1	17739	3	Y	582	626	1			37
							640	9									
06	19170	X	17020	-0-	-2150	-0-	138	1	16400	3	Y	438	431	1			44
							482	9									
07	19809	X	10049	-0-	-9760	-0-	178	1	9744	3	Y	115	140	1			19
							127	9									
08	19716	X	16054	-0-	-3662	-0-	336	1	15681	3	Y	34	44	1			9
							37	9									

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
03	20894	X	12642	-0-	-8252	-0-	286	1	11348	3	Y	916	913	1	1	8	29
							1008	9									
04	18300	X	8167	-0-	-10133	-0-	136	1	6791	3	Y	1127	1108	1	1	8	47
							1240	9									
05	14880	X	10592	-0-	-4288	-0-	197	1	9166	3	Y	1117	1125	1			39
							1229	9									
06	12240	X	10192	-0-	-2048	-0-	218	1	8967	3	Y	915	917	1	1	8	36
							1007	9									
07	12648	X	10079	-0-	-2569	-0-	193	1	8945	3	Y	855	855	1			36
							941	9									
08	12648	X	8994	-0-	-3654	-0-	176	1	8029	3	Y	717	733	1			20
							789	9									

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
03	10664	X	7131	-0-	-3533	-0-	158 700	1 9	6273	3	Y	636	634	1			54
04	9990	X	6452	-0-	-3538	-0-	111 796	1 9	5545	3	Y	724	714	1			64
05	9641	X	9130	-0-	-511	-0-	177 713	1 9	8240	3	Y	648	655	1			57
06	8670	X	8241	-0-	-429	-0-	182 617	1 9	7442	3	Y	561	562	1	1	8	55
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	170 598	1 9	7858	3	Y	544	542	1			57
08	9145	X	8153	-0-	-992	-0-	163 609	1 9	7381	3	Y	554	561	1			50

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
03	11191	X	7672	-0-	-3519	-0-	196 397	1 9	7079	3	Y	361	350	1			29
04	10200	X	5984	-0-	-4216	-0-	120 282	1 9	5582	3	Y	256	267	1			18
05	9858	X	6332	-0-	-3526	-0-	136 290	1 9	5906	3	Y	264	264	1			18
06	8850	X	7571	-0-	-1279	-0-	181 318	1 9	7072	3	Y	289	284	1			23
07	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	167 310	1 9	7338	3	Y	282	280	1			25
*08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	173 361	1 9	7704	3	Y	328	327	1			26

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
03	6727	X	4742	-0-	-1985	-0-	123 168	1 9	4451	3	Y	153	150	1			13
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	124 253	1 9	5715	3	Y	230	230	1			13
05	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	125 234	1 9	5431	3	Y	213	214	1			12
06	5790	X	5101	-0-	-689	-0-	124 124	1 9	4853	3	Y	113	114	1			11
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	143 151	1 9	6266	3	Y	137	135	1			13
08	6293	X	4724	-0-	-1569	-0-	101 143	1 9	4480	3	Y	130	131	1			12

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
03	12059	X	9948	-0-	-2111	-0-	253 543	1 9	9152	3	Y	494	479	1			37
04	11670	X	10225	-0-	-1445	-0-	206 503	1 9	9516	3	Y	457	467	1			27
05	11594	X	10148	-0-	-1446	-0-	217 494	1 9	9437	3	Y	449	450	1			26
06	10920	X	10427	-0-	-493	-0-	248 447	1 9	9732	3	Y	406	402	1			30
07	11067	X	10473	-0-	-594	-0-	224 378	1 9	9871	3	Y	344	352	1			22
08	10571	X	10120	-0-	-451	-0-	213 450	1 9	9457	3	Y	409	409	1			22

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
03	13671	X	7399	-0-	-6272	-0-	189 363	1 9	6847	3	Y	330	322	1			25
04	13230	X	8217	-0-	-5013	-0-	165 408	1 9	7644	3	Y	371	376	1			20
05	12152	X	8273	-0-	-3879	-0-	177 400	1 9	7696	3	Y	364	365	1			19
06	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	195 300	1 9	7640	3	Y	273	272	1			20
07	9176	X	8289	-0-	-887	-0-	177 363	1 9	7749	3	Y	330	326	1			24
08	8494	X	7032	-0-	-1462	-0-	149 282	1 9	6601	3	Y	256	260	1			20

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
03	15097	X	9282	-0-	-5815	-0-	238 461	1 9	8583	3	Y	419	405	1			37
04	18300	X	8700	-0-	-9600	-0-	176 416	1 9	8108	3	Y	378	388	1			27
05	18910	X	7272	-0-	-11638	-0-	156 355	1 9	6761	3	Y	323	326	1			24
06	18300	X	6971	-0-	-11329	-0-	165 301	1 9	6505	3	Y	274	273	1			25
07	DLQ G-10		7346	-0-	7346	7346	157 292	1 9	6897	3	Y	265	264	1			26
08	DLQ G-10		8625	-0-	8625	15971	182 318	1 9	8125	3	Y	289	289	1			26

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
03	18166	X	12006	-0-	-6160	-0-	275 821	1 9	10910	3	Y	746	749	1			24
04	16770	X	6528	-0-	-10242	-0-	109 969	1 9	5450	3	Y	881	866	1	1	8	38
05	17329	X	12645	-0-	-4684	-0-	246 926	1 9	11473	3	Y	842	850	1			30
06	16770	X	13205	-0-	-3565	-0-	295 814	1 9	12096	3	Y	740	740	1	1	8	29
07	DLQ G-10		13647	-0-	13647	13647	271 784	1 9	12592	3	Y	713	712	1			30
08	DLQ G-10		12781	-0-	12781	26428	258 765	1 9	11758	3	Y	695	706	1			19

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
03	85095	X	80434	-0-	-4661	-0-	1618	1	78816	3	Y	-0-	5	1			3
04	82350	X	79099	-0-	-3251	-0-	728 1	1 9	78370	3	Y	1	1	1			3
05	85095	X	79156	-0-	-5939	-0-	1012 2	1 9	78142	3	Y	2	1	1			4
06	82350	X	75056	-0-	-7294	-0-	626 10	1 9	74420	3	Y	9	8	1			5
07	DLQ G-10		76514	-0-	76514	76514	1370 10	1 9	75134	3	Y	9	11	1			3
08	DLQ G-10		74112	-0-	74112	150626	1554 1	1 9	72557	3	Y	1	1	1			3

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
03	74958 X	61648	-0-	-13310	-0-	1239	1	60361	3	Y	44	58	1			37
						48	9									
04	72540 X	57916	-0-	-14624	-0-	533	1	57351	3	Y	29	14	1			52
						32	9									
05	74958 X	46364	-0-	-28594	-0-	592	1	45707	3	Y	59	31	1			80
						65	9									
06	65160 X	34079	-0-	-31081	-0-	283	1	33720	3	Y	69	92	1			57
						76	9									
07	DLQ G-10	48417	-0-	48417	48417	865	1	47465	3	Y	79	111	1			25
						87	9									
08	DLQ G-10	54389	-0-	54389	102806	1139	1	53158	3	Y	84	47	1			62
						92	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
03	15097 X	13356	-0-	-1741	-0-	318	1	12632	3	Y	369	372	1			12
						406	9									
04	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	315	1	15732	3	Y	407	401	1			18
						448	9									
05	12710 X	12457	-0-	-253	-0-	245	1	11449	3	Y	694	687	1			25
						763	9									
06	12930 X	11295	-0-	-1635	-0-	253	1	10390	3	Y	593	593	1	1	8	24
						652	9									
07	DLQ G-10	11091	-0-	11091	11091	221	1	10246	3	Y	567	566	1			25
						624	9									
08	DLQ G-10	10546	-0-	10546	21637	213	1	9680	3	Y	594	602	1			17
						653	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
03	25234 X	21941	-0-	-3293	-0-	518	1	20171	3	Y	1138	1136	1	1	8	64
						1252	9									
04	24420 X	20126	-0-	-4294	-0-	376	1	18432	3	Y	1198	1204	1	1	8	57
						1318	9									
05	23715 X	19228	-0-	-4487	-0-	387	1	17597	3	Y	1131	1143	1			45
						1244	9									
06	22020 X	20233	-0-	-1787	-0-	464	1	18582	3	Y	1079	1074	1	1	8	49
						1187	9									
07	DLQ G-10	19643	-0-	19643	19643	389	1	18009	3	Y	1132	1126	1			55
						1245	9									
08	DLQ G-10	18315	-0-	18315	37958	369	1	16759	3	Y	1079	1101	1			33
						1187	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
03	52700 X	47218	-0-	-5482	-0-	944	1	45989	3	Y	259	290	1	3	8	56
						285	9									
04	49560 X	44389	-0-	-5171	-0-	407	1	43776	3	Y	187	219	1	3	8	21
						206	9									
05	50034 X	45670	-0-	-4364	-0-	582	1	44895	3	Y	175	137	1			59
						193	9									
06	48270 X	44087	-0-	-4183	-0-	366	1	43550	3	Y	155	169	1			45
						171	9									
07	DLQ G-10	47207	-0-	47207	47207	842	1	46164	3	Y	183	200	1	4	8	24
						201	9									
08	DLQ G-10	42546	-0-	42546	89753	887	1	41420	3	Y	217	159	1	6	8	76
						239	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. (I) GAS 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	14074 X	9098	-0-	-4976	-0-	234 392	1 9	8472	3	Y	356	327	1			56
04	13620 X	8581	-0-	-5039	-0-	175 331	1 9	8075	3	Y	301	323	1			34
05	12772 X	8822	-0-	-3950	-0-	191 361	1 9	8270	3	Y	328	327	1			35
06	10950 X	9621	-0-	-1329	-0-	235 155	1 9	9231	3	Y	141	162	1			14
07	DLQ G-10	9945	-0-	9945	9945	217 171	1 9	9557	3	Y	155	153	1	1	8	15
08	DLQ G-10	9939	-0-	9939	19884	211 344	1 9	9384	3	Y	313	308	1			20

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779 X	11256	-0-	-4523	-0-	288 538	1 9	10430	3	Y	489	447	1			79
04	14970 X	10876	-0-	-4094	-0-	220 494	1 9	10162	3	Y	449	478	1			50
05	14322 X	10567	-0-	-3755	-0-	228 453	1 9	9886	3	Y	412	413	1			49
06	12780 X	8168	-0-	-4612	-0-	196 274	1 9	7698	3	Y	249	277	1			21
07	DLQ G-10	8105	-0-	8105	8105	175 271	1 9	7659	3	Y	246	244	1	1	8	22
08	DLQ G-10	11703	-0-	11703	19808	247 460	1 9	10996	3	Y	418	413	1			27

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615 X	13038	-0-	-7577	-0-	335 582	1 9	12121	3	Y	529	490	1			92
04	19950 X	13035	-0-	-6915	-0-	264 540	1 9	12231	3	Y	491	523	1			60
05	20615 X	12932	-0-	-7683	-0-	279 539	1 9	12114	3	Y	490	489	1			61
06	16560 X	9748	-0-	-6812	-0-	235 285	1 9	9228	3	Y	259	291	1			29
07	DLQ G-10	8011	-0-	8011	8011	172 284	1 9	7555	3	Y	258	257	1			30
08	DLQ G-10	8807	-0-	8807	16818	187 322	1 9	8298	3	Y	293	293	1			30

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864 X	11004	-0-	-5860	-0-	286 369	1 9	10349	3	Y	335	307	1			55
04	15060 X	10202	-0-	-4858	-0-	209 305	1 9	9688	3	Y	277	299	1			33
05	14446 X	10062	-0-	-4384	-0-	220 285	1 9	9557	3	Y	259	260	1			32
06	12600 X	10722	-0-	-1878	-0-	261 224	1 9	10237	3	Y	204	219	1			17
07	11997 X	9001	-0-	-2996	-0-	195 208	1 9	8598	3	Y	189	188	1	1	8	17
*08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	237 271	1 9	10515	3	Y	246	244	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	16002	-0-	-7558	-0-	416 559	1 9	15027	3	Y	508	467	1			87
04	21480	X	15333	-0-	-6147	-0-	313 505	1 9	14515	3	Y	459	490	1			56
05	21049	X	15099	-0-	-5950	-0-	328 535	1 9	14236	3	Y	486	483	1			59
06	18420	X	14092	-0-	-4328	-0-	340 405	1 9	13347	3	Y	368	395	1			32
07	16585	X	15287	-0-	-1298	-0-	331 418	1 9	14538	3	Y	380	377	1			35
08	15996	X	13227	-0-	-2769	-0-	281 461	1 9	12485	3	Y	419	420	1			34

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	10379	-0-	-8810	-0-	243 679	1 9	9457	3	Y	617	622	1			24
04	18570	X	9800	-0-	-8770	-0-	184 603	1 9	9013	3	Y	548	545	1			27
05	14601	X	10079	-0-	-4522	-0-	204 586	1 9	9289	3	Y	533	539	1			21
06	12390	X	8345	-0-	-4045	-0-	193 415	1 9	7737	3	Y	377	376	1	1	8	21
07	10199	X	8830	-0-	-1369	-0-	177 459	1 9	8194	3	Y	417	421	1			17
08	10199	X	9518	-0-	-681	-0-	192 590	1 9	8736	3	Y	536	518	1			35

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	14074	-0-	-5394	-0-	338 595	1 9	13141	3	Y	541	574	1			40
04	18840	X	9316	-0-	-9524	-0-	176 497	1 9	8643	3	Y	452	451	1			41
05	13485	X	11190	-0-	-2295	-0-	230 516	1 9	10444	3	Y	469	472	1			38
06	13620	X	9782	-0-	-3838	-0-	229 382	1 9	9171	3	Y	347	346	1			39
07	13950	X	10066	-0-	-3884	-0-	205 389	1 9	9472	3	Y	354	366	1			27
08	13950	X	10073	-0-	-3877	-0-	207 485	1 9	9381	3	Y	441	427	1			41

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	15882	-0-	-8763	-0-	373 707	1 9	14802	3	Y	643	649	1			26
04	23340	X	13960	-0-	-9380	-0-	261 695	1 9	13004	3	Y	632	626	1			32
05	21483	X	17207	-0-	-4276	-0-	340 1003	1 9	15864	3	Y	912	908	1			36
06	18780	X	18504	-0-	-276	-0-	417 981	1 9	17106	3	Y	892	888	1	1	8	39
07	18631	X	18268	-0-	-363	-0-	365 949	1 9	16954	3	Y	863	862	1			40
08	17205	X	17064	-0-	-141	-0-	344 1088	1 9	15632	3	Y	989	999	1			30

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
03	18755	X	12560	-0-	-6195	-0-	323 534	1 9	11703	3	Y	485	486	1			30
04	16500	X	12645	-0-	-3855	-0-	256 529	1 9	11860	3	Y	481	474	1			37
05	16275	X	11128	-0-	-5147	-0-	240 492	1 9	10396	3	Y	447	444	1			40
06	14430	X	10266	-0-	-4164	-0-	248 295	1 9	9723	3	Y	268	275	1			33
07	13733	X	7097	-0-	-6636	-0-	154 182	1 9	6761	3	Y	165	176	1			22
*08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	302 546	1 9	13441	3	Y	496	485	1			33

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
03	16430	X	11047	-0-	-5383	-0-	285 480	1 9	10282	3	Y	436	438	1			25
04	14490	X	11655	-0-	-2835	-0-	236 507	1 9	10912	3	Y	461	453	1			33
05	13330	X	10658	-0-	-2672	-0-	228 529	1 9	9901	3	Y	481	475	1			39
06	12480	X	8231	-0-	-4249	-0-	198 274	1 9	7759	3	Y	249	257	1	1	8	30
07	12121	X	7612	-0-	-4509	-0-	163 262	1 9	7187	3	Y	238	244	1	1	8	23
*08	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	286 349	1 9	12753	3	Y	317	318	1			22

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
03	30504	X	20303	-0-	-10201	-0-	472 1429	1 9	18402	3	Y	1299	1300	1	1	8	45
04	28770	X	19073	-0-	-9697	-0-	351 1511	1 9	17211	3	Y	1374	1357	1	1	8	61
05	26381	X	18895	-0-	-7486	-0-	378 1269	1 9	17248	3	Y	1154	1174	1			41
06	22920	X	17895	-0-	-5025	-0-	397 1630	1 9	15868	3	Y	1482	1460	1	1	8	62
07	22661	X	18555	-0-	-4106	-0-	357 1672	1 9	16526	3	Y	1520	1513	1	1	8	68
08	20305	X	17224	-0-	-3081	-0-	337 1570	1 9	15317	3	Y	1427	1461	1			34

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
03	14508	X	8306	-0-	-6202	-0-	217 254	1 9	7835	3	Y	231	237	1			19
04	13140	X	7760	-0-	-5380	-0-	161 147	1 9	7452	3	Y	134	137	1			16
05	11842	X	7656	-0-	-4186	-0-	166 254	1 9	7236	3	Y	231	225	1			22
06	10140	X	7349	-0-	-2791	-0-	176 303	1 9	6870	3	Y	275	271	1			26
07	9300	X	7112	-0-	-2188	-0-	152 271	1 9	6689	3	Y	246	248	1			24
08	8308	X	6174	-0-	-2134	-0-	130 242	1 9	5802	3	Y	220	224	1			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	14123	-0-	-5934	-0-	361 691	1 9	13071	3	Y	628	628	1			35
04	19410	X	13247	-0-	-6163	-0-	267 673	1 9	12307	3	Y	612	602	1	1	8	44
05	20057	X	13454	-0-	-6603	-0-	285 780	1 9	12389	3	Y	709	698	1			55
06	19410	X	12537	-0-	-6873	-0-	297 619	1 9	11621	3	Y	563	565	1			53
07	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	280 649	1 9	12325	3	Y	590	594	1			49
08	14136	X	13029	-0-	-1107	-0-	267 856	1 9	11906	3	Y	778	775	1			52

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

03	14601	X	9933	-0-	-4668	-0-	255 462	1 9	9216	3	Y	420	419	1			26
04	12930	X	8937	-0-	-3993	-0-	180 465	1 9	8292	3	Y	423	415	1			34
05	11780	X	9131	-0-	-2649	-0-	194 497	1 9	8440	3	Y	452	445	1			41
06	10800	X	9062	-0-	-1738	-0-	213 483	1 9	8366	3	Y	439	435	1			45
07	10881	X	7793	-0-	-3088	-0-	165 353	1 9	7275	3	Y	321	330	1			36
08	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	190 628	1 9	8435	3	Y	571	564	1			43

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

03	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	254 427	1 9	9181	3	Y	388	399	1			40
04	9840	X	8958	-0-	-882	-0-	181 424	1 9	8353	3	Y	385	392	1			33
05	9362	X	9028	-0-	-334	-0-	195 366	1 9	8467	3	Y	333	334	1			32
06	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	178 532	1 9	6972	3	Y	484	477	1			39
07	9858	X	7651	-0-	-2207	-0-	161 419	1 9	7071	3	Y	381	382	1			38
08	9858	X	8368	-0-	-1490	-0-	177 317	1 9	7874	3	Y	288	276	1			50

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

03	12400	X	8149	-0-	-4251	-0-	202 645	1 9	7302	3	Y	586	584	1			56
04	12000	X	7891	-0-	-4109	-0-	155 571	1 9	7165	3	Y	519	532	1			43
05	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	165 556	1 9	7190	3	Y	505	501	1			47
06	9330	X	8245	-0-	-1085	-0-	193 487	1 9	7565	3	Y	443	454	1			36
07	8060	X	7755	-0-	-305	-0-	162 484	1 9	7109	3	Y	440	433	1			43
*08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	169 524	1 9	7489	3	Y	476	443	1			76

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
03	21359	X	16179	-0-	-5180	-0-	384 853	1 9	14942	3	Y	775	779	1			53
04	20250	X	15004	-0-	-5246	-0-	288 593	1 9	14123	3	Y	539	543	1			49
05	17949	X	15361	-0-	-2588	-0-	317 569	1 9	14475	3	Y	517	524	1			42
06	16200	X	13850	-0-	-2350	-0-	326 465	1 9	13059	3	Y	423	423	1	1	8	41
07	16616	X	14265	-0-	-2351	-0-	292 463	1 9	13510	3	Y	421	444	1			18
08	16182	X	13529	-0-	-2653	-0-	281 485	1 9	12763	3	Y	441	449	1			10

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

03	6479	X	4432	-0-	-2047	-0-	107 132	1 9	4193	3	Y	120	122	1			10
04	6270	X	5140	-0-	-1130	-0-	100 102	1 9	4938	3	Y	93	93	1			10
05	6479	X	4415	-0-	-2064	-0-	94 57	1 9	4264	3	Y	52	54	1			8
06	5640	X	4589	-0-	-1051	-0-	109 111	1 9	4369	3	Y	101	99	1			10
07	5828	X	4789	-0-	-1039	-0-	98 121	1 9	4570	3	Y	110	115	1			5
*08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	126 133	1 9	5738	3	Y	121	123	1			3

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

03	12245	X	9566	-0-	-2679	-0-	234 227	1 9	9105	3	Y	206	208	1			19
04	11550	X	8465	-0-	-3085	-0-	166 163	1 9	8136	3	Y	148	149	1			18
05	11935	X	9443	-0-	-2492	-0-	199 182	1 9	9062	3	Y	165	166	1			17
06	11400	X	5031	-0-	-6369	-0-	119 135	1 9	4777	3	Y	123	123	1			17
07	11036	X	5402	-0-	-5634	-0-	111 174	1 9	5117	3	Y	158	167	1			8
08	9579	X	1987	-0-	-7592	-0-	41 81	1 9	1865	3	Y	74	79	1			3

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

03	11098	X	8707	-0-	-2391	-0-	212 234	1 9	8261	3	Y	213	217	1			17
04	10230	X	8446	-0-	-1784	-0-	165 232	1 9	8049	3	Y	211	210	1			18
05	11284	X	9159	-0-	-2125	-0-	193 177	1 9	8789	3	Y	161	165	1			14
06	10920	X	6042	-0-	-4878	-0-	144 124	1 9	5774	3	Y	113	114	1			13
07	11284	X	6738	-0-	-4546	-0-	140 158	1 9	6440	3	Y	144	151	1			6
08	9145	X	9009	-0-	-136	-0-	189 220	1 9	8600	3	Y	200	202	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	11560	-0-	-6575	-0-	273 630	1 9	10657	3	Y	573	583	1			32
04	17220	X	12529	-0-	-4691	-0-	232 912	1 9	11385	3	Y	829	827	1			34
05	16833	X	11513	-0-	-5320	-0-	229 850	1 9	10434	3	Y	773	781	1			26
06	14700	X	9815	-0-	-4885	-0-	222 685	1 9	8908	3	Y	623	624	1	1	8	24
07	13764	X	10115	-0-	-3649	-0-	200 694	1 9	9221	3	Y	631	630	1			25
08	12958	X	10629	-0-	-2329	-0-	211 828	1 9	9590	3	Y	753	760	1			18

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	17520	-0-	-7714	-0-	420 743	1 9	16357	3	Y	675	680	1			33
04	23280	X	15634	-0-	-7646	-0-	300 658	1 9	14676	3	Y	598	595	1			36
05	22351	X	15160	-0-	-7191	-0-	312 622	1 9	14226	3	Y	565	582	1			19
06	20040	X	14200	-0-	-5840	-0-	334 502	1 9	13364	3	Y	456	457	1	1	8	17
07	19282	X	16358	-0-	-2924	-0-	334 570	1 9	15454	3	Y	518	514	1			21
08	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	303 569	1 9	13779	3	Y	517	527	1			11

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	17678	-0-	-8145	-0-	426 671	1 9	16581	3	Y	610	614	1			29
04	22890	X	16167	-0-	-6723	-0-	311 617	1 9	15239	3	Y	561	556	1			34
05	21700	X	16191	-0-	-5509	-0-	334 645	1 9	15212	3	Y	586	599	1			21
06	19560	X	13983	-0-	-5577	-0-	329 459	1 9	13195	3	Y	417	420	1	1	8	17
07	19468	X	15656	-0-	-3812	-0-	321 485	1 9	14850	3	Y	441	439	1			19
08	17670	X	15027	-0-	-2643	-0-	312 552	1 9	14163	3	Y	502	509	1			12

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	37089	-0-	-4575	-0-	738 393	1 9	35958	3	Y	357	295	1			87
04	38790	X	34170	-0-	-4620	-0-	312 334	1 9	33524	3	Y	304	331	1			60
05	38967	X	38082	-0-	-885	-0-	481 441	1 9	37160	3	Y	401	422	1			39
06	37170	X	34834	-0-	-2336	-0-	287 416	1 9	34131	3	Y	378	376	1			41
07	37789	X	34334	-0-	-3455	-0-	609 325	1 9	33400	3	Y	295	306	1	7	8	23
08	37789	X	33142	-0-	-4647	-0-	689 295	1 9	32158	3	Y	268	215	1			76

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
03	18383	X	13043	-0-	-5340	-0-	300	1	11654	3	Y	990	992	1	1	8	62
							1089	9									
04	17790	X	12265	-0-	-5525	-0-	224	1	10994	3	Y	952	945	1			69
							1047	9									
05	15593	X	13343	-0-	-2250	-0-	266	1	12130	3	Y	861	872	1			58
							947	9									
06	14010	X	11403	-0-	-2607	-0-	258	1	10350	3	Y	723	723	1	1	8	57
							795	9									
07	13268	X	11511	-0-	-1757	-0-	228	1	10526	3	Y	688	708	1			37
							757	9									
08	13268	X	10558	-0-	-2710	-0-	213	1	9659	3	Y	624	639	1			22
							686	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

03	136679	X	36472	-0-	-100207	-0-	734	1	35721	3	Y	15	1	8			32
							17	9									
04	129930	X	121828	-0-	-8102	-0-	1122	1	120666	3	Y	36	50	1	2	8	16
							40	9									
05	130944	X	120864	-0-	-10080	-0-	1545	1	119294	3	Y	23	34	1			5
							25	9									
06	125340	X	114804	-0-	-10536	-0-	957	1	113826	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	125891	X	116321	-0-	-9570	-0-	2082	1	114207	3	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									
08	125891	X	113174	-0-	-12717	-0-	2373	1	110792	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

03	14198	X	7982	-0-	-6216	-0-	189	1	7368	3	Y	386	390	1			26
							425	9									
04	13740	X	7231	-0-	-6509	-0-	138	1	6759	3	Y	304	304	1			26
							334	9									
05	14198	X	8027	-0-	-6171	-0-	165	1	7506	3	Y	324	326	1			24
							356	9									
06	10350	X	9545	-0-	-805	-0-	223	1	8951	3	Y	337	334	1			27
							371	9									
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	204	1	9405	3	Y	612	604	1			35
							673	9									
08	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	154	1	6991	3	Y	351	379	1			7
							386	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

03	18011	X	12318	-0-	-5693	-0-	289	1	11447	3	Y	529	532	1			18
							582	9									
04	15690	X	11208	-0-	-4482	-0-	211	1	10516	3	Y	437	435	1			20
							481	9									
05	16213	X	13361	-0-	-2852	-0-	259	1	12098	3	Y	913	901	1			32
							1004	9									
06	14670	X	9297	-0-	-5373	-0-	205	1	8406	3	Y	624	630	1	1	8	25
							686	9									
07	13423	X	12081	-0-	-1342	-0-	239	1	11069	3	Y	703	697	1			31
							773	9									
08	13361	X	11638	-0-	-1723	-0-	234	1	10637	3	Y	697	708	1			20
							767	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
03	16120	X	12635	-0-	-3485	-0-	301 585	1 9	11749	3	Y	532	535	1			22
04	15600	X	12400	-0-	-3200	-0-	236 562	1 9	11602	3	Y	511	506	1			27
05	15624	X	12176	-0-	-3448	-0-	252 453	1 9	11471	3	Y	412	420	1			19
06	15120	X	9808	-0-	-5312	-0-	232 274	1 9	9302	3	Y	249	252	1			16
07	14632	X	10908	-0-	-3724	-0-	224 360	1 9	10324	3	Y	327	329	1			14
08	12803	X	10119	-0-	-2684	-0-	209 411	1 9	9499	3	Y	374	362	1			26

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
03	39959	X	27636	-0-	-12323	-0-	658 1371	1 9	25607	3	Y	1246	1251	1	1	8	46
04	35430	X	24668	-0-	-10762	-0-	466 1337	1 9	22865	3	Y	1215	1204	1	1	8	56
05	32457	X	24627	-0-	-7830	-0-	497 1513	1 9	22617	3	Y	1375	1380	1			51
06	28650	X	22783	-0-	-5867	-0-	521 1421	1 9	20841	3	Y	1292	1285	1	1	8	57
07	27621	X	23331	-0-	-4290	-0-	462 1505	1 9	21364	3	Y	1368	1361	1			64
08	27621	X	22010	-0-	-5611	-0-	445 1342	1 9	20223	3	Y	1220	1253	1			31

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
03	12710	X	6723	-0-	-5987	-0-	167 501	1 9	6055	3	Y	455	454	1			29
04	7860	X	7080	-0-	-780	-0-	138 561	1 9	6381	3	Y	510	501	1			38
05	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-	140 457	1 9	6062	3	Y	415	414	1			39
06	7860	X	5977	-0-	-1883	-0-	139 375	1 9	5463	3	Y	341	343	1			37
07	7316	X	5565	-0-	-1751	-0-	117 306	1 9	5142	3	Y	278	287	1			28
08	7316	X	5220	-0-	-2096	-0-	109 279	1 9	4832	3	Y	254	260	1			22

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
03	17205	X	10726	-0-	-6479	-0-	270 712	1 9	9744	3	Y	647	647	1			39
04	14400	X	10978	-0-	-3422	-0-	215 785	1 9	9978	3	Y	714	698	1			55
05	12245	X	10620	-0-	-1625	-0-	219 871	1 9	9530	3	Y	792	780	1			67
06	11850	X	9461	-0-	-2389	-0-	217 729	1 9	8515	3	Y	663	663	1			67
07	11749	X	9642	-0-	-2107	-0-	199 662	1 9	8781	3	Y	602	611	1			58
08	11346	X	8644	-0-	-2702	-0-	178 542	1 9	7924	3	Y	493	506	1			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	14343	-0-	-7233	-0-	345 571	1 9	13427	3	Y	519	521	1			27
04	19560	X	13446	-0-	-6114	-0-	258 537	1 9	12651	3	Y	488	485	1			30
05	18693	X	13015	-0-	-5678	-0-	269 505	1 9	12241	3	Y	459	472	1			17
06	15660	X	10354	-0-	-5306	-0-	243 376	1 9	9735	3	Y	342	345	1			14
07	14353	X	8150	-0-	-6203	-0-	168 250	1 9	7732	3	Y	227	231	1			10
08	14353	X	13696	-0-	-657	-0-	284 490	1 9	12922	3	Y	445	445	1			10

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	15392	-0-	-8261	-0-	367 765	1 9	14260	3	Y	695	703	1			31
04	21360	X	15517	-0-	-5843	-0-	292 876	1 9	14349	3	Y	796	785	1			42
05	20646	X	14177	-0-	-6469	-0-	291 662	1 9	13224	3	Y	602	622	1			22
06	18480	X	12877	-0-	-5603	-0-	299 629	1 9	11949	3	Y	572	569	1	1	8	24
07	17887	X	14861	-0-	-3026	-0-	301 619	1 9	13941	3	Y	563	562	1			25
08	16027	X	14220	-0-	-1807	-0-	295 559	1 9	13366	3	Y	508	520	1			13

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	10484	-0-	-5946	-0-	251 473	1 9	9760	3	Y	430	434	1			24
04	15000	X	10545	-0-	-4455	-0-	201 447	1 9	9897	3	Y	406	404	1			26
05	14229	X	11029	-0-	-3200	-0-	226 507	1 9	10296	3	Y	461	470	1			17
06	12690	X	9533	-0-	-3157	-0-	224 354	1 9	8955	3	Y	322	325	1			14
07	11687	X	10876	-0-	-811	-0-	222 427	1 9	10227	3	Y	388	384	1			18
08	11036	X	10703	-0-	-333	-0-	220 477	1 9	10006	3	Y	434	441	1			11

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	11252	-0-	-7162	-0-	270 460	1 9	10522	3	Y	418	421	1			22
04	16500	X	10382	-0-	-6118	-0-	199 425	1 9	9758	3	Y	386	384	1			24
05	15252	X	9961	-0-	-5291	-0-	205 395	1 9	9361	3	Y	359	371	1			12
06	13230	X	9353	-0-	-3877	-0-	220 329	1 9	8804	3	Y	299	300	1			11
07	12307	X	5626	-0-	-6681	-0-	114 243	1 9	5269	3	Y	221	224	1			8
08	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	228 393	1 9	10333	3	Y	357	358	1			7

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
03	15655	X	10036	-0-	-5619	-0-	256 516	1 9	9264	3	Y	469	469	1			29
04	14610	X	9670	-0-	-4940	-0-	196 433	1 9	9041	3	Y	394	391	1			32
05	15097	X	8772	-0-	-6325	-0-	187 421	1 9	8164	3	Y	383	380	1			35
06	12540	X	5243	-0-	-7297	-0-	123 290	1 9	4830	3	Y	264	268	1			31
07	10323	X	5592	-0-	-4731	-0-	120 207	1 9	5265	3	Y	188	197	1			22
*08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	212 437	1 9	9441	3	Y	397	391	1			28

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
03	21979	X	15064	-0-	-6915	-0-	362 601	1 9	14101	3	Y	546	550	1			28
04	19950	X	13870	-0-	-6080	-0-	266 562	1 9	13042	3	Y	511	509	1			30
05	19127	X	13654	-0-	-5473	-0-	281 554	1 9	12819	3	Y	504	517	1			17
06	17070	X	11852	-0-	-5218	-0-	280 387	1 9	11185	3	Y	352	355	1			14
07	16120	X	11649	-0-	-4471	-0-	239 369	1 9	11041	3	Y	335	335	1			14
08	15066	X	11962	-0-	-3104	-0-	248 459	1 9	11255	3	Y	417	421	1			10

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
03	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	652 1345	1 9	25875	3	Y	1223	1227	1	1	8	41
04	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	505 1251	1 9	25203	3	Y	1137	1127	1	1	8	50
05	27751	X	27751	-0-	-0-	-0-	557 1210	1 9	25984	3	Y	1100	1110	1			40
06	26730	X	26304	-0-	-426	-0-	601 1047	1 9	24656	3	Y	952	952	1	2	8	38
07	26700	X	26700	-0-	-0-	-0-	539 1134	1 9	25027	3	Y	1031	1024	1			45
08	26474	X	25452	-0-	-1022	-0-	527 976	1 9	23949	3	Y	887	906	1			26

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
03	15283	X	9809	-0-	-5474	-0-	229 651	1 9	8929	3	Y	592	591	1			34
04	13560	X	10464	-0-	-3096	-0-	197 609	1 9	9658	3	Y	554	549	1			39
05	12896	X	9865	-0-	-3031	-0-	200 591	1 9	9074	3	Y	537	543	1			33
06	10920	X	9618	-0-	-1302	-0-	217 701	1 9	8700	3	Y	637	642	1	1	8	27
07	11284	X	10450	-0-	-834	-0-	209 580	1 9	9661	3	Y	527	530	1			24
08	10819	X	9266	-0-	-1553	-0-	187 585	1 9	8494	3	Y	532	541	1			15

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
03	7254	X	4460	-0-	-2794	-0-	108	1	4203	3	Y	135	138	1			14
							149	9									
04	6330	X	5238	-0-	-1092	-0-	102	1	5015	3	Y	110	110	1			14
							121	9									
05	6510	X	4961	-0-	-1549	-0-	105	1	4764	3	Y	84	86	1			12
							92	9									
06	5940	X	4113	-0-	-1827	-0-	98	1	3937	3	Y	71	70	1	1	8	12
							78	9									
07	5425	X	3761	-0-	-1664	-0-	79	1	3625	3	Y	52	61	1			3
							57	9									
08	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	91	1	4127	3	Y	115	115	1			3
							127	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	813	1	32254	3	Y	1200	1204	1	1	8	50
							1320	9									
04	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	629	1	31412	3	Y	1190	1177	1	1	8	62
							1309	9									
05	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	697	1	32523	3	Y	1197	1205	1			54
							1317	9									
06	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	752	1	30886	3	Y	1011	1013	1	1	8	51
							1112	9									
07	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	705	1	32690	3	Y	1066	1072	1			45
							1173	9									
*08	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	712	1	32374	3	Y	1007	1025	1			27
							1108	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

03	20460	X	14785	-0-	-5675	-0-	384	1	13869	3	Y	484	493	1			33
							532	9									
04	19800	X	14201	-0-	-5599	-0-	287	1	13258	3	Y	596	582	1			47
							656	9									
05	19499	X	15648	-0-	-3851	-0-	335	1	14555	3	Y	689	678	1			58
							758	9									
06	16980	X	15482	-0-	-1498	-0-	370	1	14517	3	Y	541	544	1			55
							595	9									
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	390	1	17142	3	Y	314	332	1			37
							345	9									
08	15655	X	13205	-0-	-2450	-0-	279	1	12417	3	Y	463	462	1			38
							509	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

03	16802	X	14121	-0-	-2681	-0-	327	1	12977	3	Y	743	747	1			32
							817	9									
04	15420	X	13262	-0-	-2158	-0-	244	1	12201	3	Y	743	736	1			39
							817	9									
05	15655	X	13551	-0-	-2104	-0-	264	1	12321	3	Y	878	879	1			38
							966	9									
06	14730	X	13810	-0-	-920	-0-	300	1	12331	3	Y	1072	1060	1	1	8	49
							1179	9									
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	277	1	12871	3	Y	1032	1029	1			52
							1135	9									
*08	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	288	1	13067	3	Y	785	807	1			30
							864	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
03	15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	244 611	1 9	9702	3	Y	555	558	1			25
04	14820 X	9860	-0-	-4960	-0-	183 537	1 9	9140	3	Y	488	485	1			28
05	15314 X	9909	-0-	-5405	-0-	197 521	1 9	9191	3	Y	474	478	1			24
06	14820 X	10130	-0-	-4690	-0-	225 674	1 9	9231	3	Y	613	605	1	1	8	31
07	10664 X	10377	-0-	-287	-0-	204 710	1 9	9463	3	Y	645	640	1			36
08	10571 X	9279	-0-	-1292	-0-	192 360	1 9	8727	3	Y	327	345	1			18

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33635 X	30962	-0-	-2673	-0-	727 1401	1 9	28834	3	Y	1274	1279	1	1	8	49
04	32550 X	29026	-0-	-3524	-0-	546 1235	1 9	27245	3	Y	1123	1114	1	1	8	57
05	33635 X	29168	-0-	-4467	-0-	588 1142	1 9	27438	3	Y	1038	1050	1			45
06	32550 X	27135	-0-	-5415	-0-	621 1014	1 9	25500	3	Y	922	921	1	1	8	45
07	29729 X	27447	-0-	-2282	-0-	556 1109	1 9	25782	3	Y	1008	1001	1			52
08	29729 X	26637	-0-	-3092	-0-	551 1052	1 9	25034	3	Y	956	972	1			36

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
03	30194 X	23133	-0-	-7061	-0-	594 1055	1 9	21484	3	Y	959	957	1			61
04	28230 X	21674	-0-	-6556	-0-	439 958	1 9	20277	3	Y	871	860	1			72
05	28737 X	21142	-0-	-7595	-0-	455 914	1 9	19773	3	Y	831	824	1			79
06	25770 X	19100	-0-	-6670	-0-	457 707	1 9	17936	3	Y	643	647	1			75
07	22909 X	19946	-0-	-2963	-0-	427 760	1 9	18759	3	Y	691	698	1			68
08	22909 X	18539	-0-	-4370	-0-	391 760	1 9	17388	3	Y	691	699	1			60

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
03	15097 X	14092	-0-	-1005	-0-	332 609	1 9	13151	3	Y	554	556	1			29
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	293 598	1 9	14600	3	Y	544	538	1			35
05	15097 X	14159	-0-	-938	-0-	284 664	1 9	13211	3	Y	604	606	1			33
06	13920 X	11818	-0-	-2102	-0-	269 507	1 9	11042	3	Y	461	463	1	1	8	30
07	13733 X	8832	-0-	-4901	-0-	179 333	1 9	8320	3	Y	303	316	1			17
08	13733 X	13199	-0-	-534	-0-	273 503	1 9	12423	3	Y	457	458	1			16

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
03	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	518 832	1 9	20540	3	Y	756	758	1			30
04	21480	X	20852	-0-	-628	-0-	394 796	1 9	19662	3	Y	724	717	1			37
05	22196	X	21447	-0-	-749	-0-	433 787	1 9	20227	3	Y	715	721	1			31
06	21480	X	20718	-0-	-762	-0-	476 699	1 9	19543	3	Y	635	634	1	1	8	31
07	22103	X	21334	-0-	-769	-0-	435 716	1 9	20183	3	Y	651	648	1			34
08	21886	X	20828	-0-	-1058	-0-	434 683	1 9	19711	3	Y	621	638	1			17

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
03	26939	X	15877	-0-	-11062	-0-	397 1106	1 9	14374	3	Y	1005	1002	1			60
04	23670	X	14577	-0-	-9093	-0-	286 1084	1 9	13207	3	Y	985	969	1			76
05	21607	X	11789	-0-	-9818	-0-	246 847	1 9	10696	3	Y	770	772	1			74
06	18600	X	10388	-0-	-8212	-0-	241 703	1 9	9444	3	Y	639	643	1			70
07	17608	X	7553	-0-	-10055	-0-	156 518	1 9	6879	3	Y	471	491	1			50
08	15872	X	13389	-0-	-2483	-0-	277 800	1 9	12312	3	Y	727	725	1			52

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
03	21390	X	13983	-0-	-7407	-0-	325 734	1 9	12924	3	Y	667	670	1			28
04	19230	X	12911	-0-	-6319	-0-	240 668	1 9	12003	3	Y	607	602	1			33
05	18259	X	12774	-0-	-5485	-0-	255 627	1 9	11892	3	Y	570	576	1			27
06	16230	X	11827	-0-	-4403	-0-	270 493	1 9	11064	3	Y	448	450	1	1	8	24
07	13826	X	12137	-0-	-1689	-0-	245 496	1 9	11396	3	Y	451	449	1			26
08	13826	X	11207	-0-	-2619	-0-	232 449	1 9	10526	3	Y	408	416	1			18

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
03	35681	X	26665	-0-	-9016	-0-	631 1431	1 9	24603	3	Y	1301	1305	1	1	8	48
04	34530	X	24009	-0-	-10521	-0-	454 1273	1 9	22282	3	Y	1157	1150	1	1	8	54
05	32178	X	23356	-0-	-8822	-0-	471 1444	1 9	21441	3	Y	1313	1318	1			49
06	29190	X	21337	-0-	-7853	-0-	485 1416	1 9	19436	3	Y	1287	1279	1	1	8	56
07	26257	X	21409	-0-	-4848	-0-	417 1716	1 9	19276	3	Y	1560	1544	1	1	8	71
08	26257	X	21128	-0-	-5129	-0-	419 1687	1 9	19022	3	Y	1534	1566	1			39

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
03	38006	X	26878	-0-	-11128	-0-	639	1	24896	3	Y	1221	1228	1	1	8	40
							1343	9									
04	36720	X	23418	-0-	-13302	-0-	443	1	21733	3	Y	1129	1120	1			49
							1242	9									
05	33542	X	22522	-0-	-11020	-0-	451	1	20556	3	Y	1377	1378	1			48
							1515	9									
06	30390	X	18868	-0-	-11522	-0-	423	1	16949	3	Y	1360	1350	1	1	8	57
							1496	9									
07	26443	X	18975	-0-	-7468	-0-	370	1	17107	3	Y	1362	1358	1			61
							1498	9									
08	26443	X	19445	-0-	-6998	-0-	388	1	17637	3	Y	1291	1321	1			31
							1420	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
03	31093	X	22459	-0-	-8634	-0-	530	1	20662	3	Y	1152	1160	1	1	8	47
							1267	9									
04	29130	X	22429	-0-	-6701	-0-	423	1	20773	3	Y	1121	1112	1			56
							1233	9									
05	27838	X	24052	-0-	-3786	-0-	491	1	22384	3	Y	1070	1082	1			44
							1177	9									
06	25080	X	20888	-0-	-4192	-0-	485	1	19450	3	Y	866	858	1	1	8	51
							953	9									
07	21855	X	20683	-0-	-1172	-0-	417	1	19283	3	Y	894	905	1			40
							983	9									
08	21855	X	18896	-0-	-2959	-0-	384	1	17437	3	Y	977	950	1			67
							1075	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
03	99479	X	501	-0-	-98978	-0-	10	1	491	3	Y	-0-					186
04	93630	X	54385	-0-	-39245	-0-	500	1	53823	3	Y	56	179	1	3	8	60
							62	9									
05	94085	X	61163	-0-	-32922	-0-	781	1	60307	3	Y	68	111	1			17
							75	9									
06	89670	X	58188	-0-	-31482	-0-	484	1	57601	3	Y	94	88	1	7	8	16
							103	9									
07	63829	X	59336	-0-	-4493	-0-	1060	1	58148	3	Y	116	109	1	4	8	19
							128	9									
08	61163	X	58644	-0-	-2519	-0-	1227	1	57290	3	Y	115	106	1	6	8	22
							127	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
03	28985	X	15799	-0-	-13186	-0-	375	1	14603	3	Y	746	756	1			31
							821	9									
04	24690	X	15294	-0-	-9396	-0-	290	1	14237	3	Y	697	692	1			36
							767	9									
05	21762	X	15564	-0-	-6198	-0-	318	1	14522	3	Y	658	665	1			29
							724	9									
06	18510	X	12777	-0-	-5733	-0-	300	1	11991	3	Y	442	441	1	1	8	29
							486	9									
07	16554	X	12084	-0-	-4470	-0-	245	1	11359	3	Y	436	444	1			21
							480	9									
08	15810	X	12361	-0-	-3449	-0-	253	1	11494	3	Y	558	539	1			40
							614	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
03	18972 X	12516	-0-	-6456	-0-	324	1	11745	3	Y	406	409	1			20
						447	9									
04	17340 X	11611	-0-	-5729	-0-	237	1	10956	3	Y	380	377	1			23
						418	9									
05	16616 X	11179	-0-	-5437	-0-	243	1	10531	3	Y	368	370	1			21
						405	9									
06	14610 X	10373	-0-	-4237	-0-	250	1	9813	3	Y	282	283	1			20
						310	9									
07	13268 X	9649	-0-	-3619	-0-	209	1	9158	3	Y	256	264	1	1	8	11
						282	9									
08	12524 X	9970	-0-	-2554	-0-	211	1	9388	3	Y	337	334	1			14
						371	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
03	24862 X	13918	-0-	-10944	-0-	361	1	13071	3	Y	442	444	1			26
						486	9									
04	24060 X	11677	-0-	-12383	-0-	238	1	11010	3	Y	390	386	1			30
						429	9									
05	24862 X	12302	-0-	-12560	-0-	266	1	11579	3	Y	415	417	1			28
						457	9									
06	24060 X	12139	-0-	-11921	-0-	293	1	11493	3	Y	321	322	1			27
						353	9									
07	15128 X	12091	-0-	-3037	-0-	261	1	11496	3	Y	304	314	1			17
						334	9									
08	13919 X	11858	-0-	-2061	-0-	251	1	11159	3	Y	407	404	1			20
						448	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
03	42315 X	29849	-0-	-12466	-0-	774	1	28006	3	Y	972	970	1			44
						1069	9									
04	37590 X	28128	-0-	-9462	-0-	574	1	26542	3	Y	920	909	1			55
						1012	9									
05	36983 X	27092	-0-	-9891	-0-	588	1	25532	3	Y	884	890	1			49
						972	9									
06	32910 X	19943	-0-	-12967	-0-	468	1	18347	3	Y	1025	1013	1			61
						1128	9									
07	30380 X	19789	-0-	-10591	-0-	417	1	18315	3	Y	961	963	1			59
						1057	9									
08	29853 X	19056	-0-	-10797	-0-	397	1	17649	3	Y	918	925	1			52
						1010	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
03	30566 X	23818	-0-	-6748	-0-	613	1	22184	3	Y	928	931	1			43
						1021	9									
04	29580 X	24280	-0-	-5300	-0-	492	1	22773	3	Y	923	911	1			55
						1015	9									
05	30566 X	26130	-0-	-4436	-0-	568	1	24669	3	Y	812	822	1			45
						893	9									
06	29580 X	24591	-0-	-4989	-0-	590	1	23158	3	Y	766	763	1			48
						843	9									
07	24955 X	24346	-0-	-609	-0-	522	1	22962	3	Y	784	779	1			53
						862	9									
08	24955 X	23525	-0-	-1430	-0-	498	1	22133	3	Y	813	817	1			49
						894	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
03	17391 X	10610	-0-	-6781	-0-	275	1	9921	3	Y	376	380	1			22
						414	9									
04	16740 X	10806	-0-	-5934	-0-	221	1	10197	3	Y	353	350	1			25
						388	9									
05	15004 X	10630	-0-	-4374	-0-	229	1	9958	3	Y	403	403	1			25
						443	9									
06	13770 X	10445	-0-	-3325	-0-	247	1	9717	3	Y	437	433	1			29
						481	9									
07	12152 X	10627	-0-	-1525	-0-	224	1	9878	3	Y	477	482	1			24
						525	9									
08	11160 X	10261	-0-	-899	-0-	212	1	9405	3	Y	585	583	1			26
						644	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
03	44640 X	39246	-0-	-5394	-0-	785	1	38240	3	Y	201	249	1	4	8	74
						221	9									
04	41580 X	37003	-0-	-4577	-0-	337	1	36285	3	Y	346	336	1	3	8	81
						381	9									
05	42098 X	37903	-0-	-4195	-0-	481	1	37149	3	Y	248	288	1			41
						273	9									
06	39210 X	35628	-0-	-3582	-0-	295	1	35081	3	Y	229	197	1	1	8	72
						252	9									
07	38285 X	36035	-0-	-2250	-0-	640	1	35080	3	Y	286	307	1	7	8	44
						315	9									
08	38285 X	35221	-0-	-3064	-0-	730	1	34093	3	Y	362	273	1	7	8	126
						398	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
03	29078 X	25263	-0-	-3815	-0-	504	1	24539	3	Y	200	230	1			69
						220	9									
04	26700 X	23722	-0-	-2978	-0-	215	1	23169	3	Y	307	303	1			73
						338	9									
05	26877 X	24243	-0-	-2634	-0-	307	1	23684	3	Y	229	264	1			38
						252	9									
06	25020 X	22820	-0-	-2200	-0-	188	1	22417	3	Y	195	171	1			62
						215	9									
07	25203 X	22991	-0-	-2212	-0-	409	1	22414	3	Y	153	187	1			28
						168	9									
08	25203 X	22072	-0-	-3131	-0-	461	1	21521	3	Y	82	76	1			34
						90	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
03	37758 X	20494	-0-	-17264	-0-	486	1	18943	3	Y	968	985	1	1	8	40
						1065	9									
04	35880 X	24969	-0-	-10911	-0-	473	1	23236	3	Y	1145	1127	1	1	8	57
						1260	9									
05	32984 X	24043	-0-	-8941	-0-	490	1	22320	3	Y	1121	1130	1			48
						1233	9									
06	29790 X	20940	-0-	-8850	-0-	486	1	19498	3	Y	869	871	1	1	8	45
						956	9									
07	29047 X	20697	-0-	-8350	-0-	417	1	19306	3	Y	885	882	1			48
						974	9									
08	25792 X	22353	-0-	-3439	-0-	459	1	20806	3	Y	989	1004	1			33
						1088	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. (I) GAS 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	27032 X	15880	-0-	-11152	-0-	378	1	14709	3	Y	721	733	1			28
						793	9									
04	25140 X	19234	-0-	-5906	-0-	365	1	17928	3	Y	855	842	1			41
						941	9									
05	24211 X	18906	-0-	-5305	-0-	386	1	17581	3	Y	854	861	1			34
						939	9									
06	21540 X	16853	-0-	-4687	-0-	393	1	15722	3	Y	671	672	1	1	8	32
						738	9									
07	21235 X	17129	-0-	-4106	-0-	347	1	16032	3	Y	682	680	1			34
						750	9									
08	19871 X	17560	-0-	-2311	-0-	361	1	16377	3	Y	747	759	1			22
						822	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

03	30287 X	21558	-0-	-8729	-0-	510	1	19891	3	Y	1052	1072	1	1	8	42
						1157	9									
04	29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	563	1	27615	3	Y	1334	1311	1	1	8	64
						1467	9									
05	30287 X	28850	-0-	-1437	-0-	589	1	26808	3	Y	1321	1333	1			52
						1453	9									
06	29310 X	26035	-0-	-3275	-0-	606	1	24297	3	Y	1029	1032	1	1	8	48
						1132	9									
07	33015 X	26104	-0-	-6911	-0-	529	1	24456	3	Y	1017	1015	1			50
						1119	9									
08	30628 X	25371	-0-	-5257	-0-	521	1	23636	3	Y	1104	1123	1			31
						1214	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

03	29884 X	267	-0-	-29617	-0-	6	1	232	3	Y	26	79	1			5
						29	9									
04	27150 X	12931	-0-	-14219	-0-	237	1	11630	3	Y	967	927	1			45
						1064	9									
05	26226 X	15656	-0-	-10570	-0-	310	1	14124	3	Y	1111	1113	1			43
						1222	9									
06	23370 X	14983	-0-	-8387	-0-	334	1	13386	3	Y	1148	1138	1	1	8	52
						1263	9									
07	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	300	1	13882	3	Y	1176	1172	1			56
						1294	9									
*08	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	302	1	13700	3	Y	1119	1146	1			29
						1231	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

03	34193 X	2902	-0-	-31291	-0-	68	1	2663	3	Y	155	193	1			9
						171	9									
04	30300 X	14849	-0-	-15451	-0-	281	1	13813	3	Y	686	663	1			32
						755	9									
05	29202 X	16341	-0-	-12861	-0-	332	1	15145	3	Y	785	786	1			31
						864	9									
06	25920 X	15127	-0-	-10793	-0-	350	1	14044	3	Y	666	665	1	1	8	31
						733	9									
07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	317	1	14648	3	Y	686	683	1			34
						755	9									
*08	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	324	1	14713	3	Y	807	820	1			21
						888	9									

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. (I) GAS 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	30411	X	26988	-0-	-3423	-0-	640 1434	1 9	24914	3	Y	1304	1310	1	1 8		51
04	29430	X	24122	-0-	-5308	-0-	457 1245	1 9	22420	3	Y	1132	1127	1			56
05	30411	X	23578	-0-	-6833	-0-	480 1232	1 9	21866	3	Y	1120	1130	1			46
06	29430	X	20823	-0-	-8607	-0-	484 942	1 9	19397	3	Y	856	860	1	1 8		41
07	27125	X	20964	-0-	-6161	-0-	424 924	1 9	19616	3	Y	840	839	1			42
08	27001	X	20000	-0-	-7001	-0-	409 988	1 9	18603	3	Y	898	914	1			26

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	13463	-0-	-5354	-0-	324 515	1 9	12624	3	Y	468	472	1			39
04	17040	X	13113	-0-	-3927	-0-	253 449	1 9	12411	3	Y	408	427	1			20
05	17081	X	12803	-0-	-4278	-0-	266 439	1 9	12098	3	Y	399	403	1			16
06	16530	X	11626	-0-	-4904	-0-	276 299	1 9	11051	3	Y	272	275	1			13
07	14880	X	11624	-0-	-3256	-0-	240 298	1 9	11086	3	Y	271	271	1			13
08	13547	X	11228	-0-	-2319	-0-	235 330	1 9	10663	3	Y	300	305	1			8

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	9113	-0-	-4248	-0-	219 352	1 9	8542	3	Y	320	324	1			21
04	12450	X	9722	-0-	-2728	-0-	187 340	1 9	9195	3	Y	309	316	1			14
05	11687	X	9574	-0-	-2113	-0-	200 295	1 9	9079	3	Y	268	271	1			11
06	9690	X	7976	-0-	-1714	-0-	189 215	1 9	7572	3	Y	195	197	1			9
07	10044	X	7423	-0-	-2621	-0-	152 242	1 9	7029	3	Y	220	218	1			11
08	10044	X	8006	-0-	-2038	-0-	168 217	1 9	7621	3	Y	197	201	1			7

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	12721	-0-	-7305	-0-	307 466	1 9	11948	3	Y	424	428	1			32
04	18750	X	12534	-0-	-6216	-0-	241 449	1 9	11844	3	Y	408	422	1			18
05	17980	X	12575	-0-	-5405	-0-	261 421	1 9	11893	3	Y	383	387	1			14
06	15390	X	10986	-0-	-4404	-0-	259 320	1 9	10407	3	Y	291	292	1			13
07	14663	X	10278	-0-	-4385	-0-	212 271	1 9	9795	3	Y	246	248	1			11
08	12958	X	10024	-0-	-2934	-0-	210 292	1 9	9522	3	Y	265	269	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29109	X	20686	-0-	-8423	-0-	482 1052	1 9	19152	3	Y	956	965	1	1	8	57
04	26010	X	19809	-0-	-6201	-0-	370 939	1 9	18500	3	Y	854	873	1			38
05	24366	X	18057	-0-	-6309	-0-	363 777	1 9	16917	3	Y	706	718	1			26
06	21660	X	12955	-0-	-8705	-0-	296 512	1 9	12147	3	Y	465	470	1	1	8	20
07	22227	X	11886	-0-	-10341	-0-	240 498	1 9	11148	3	Y	453	444	1			29
08	20677	X	18222	-0-	-2455	-0-	377 728	1 9	17117	3	Y	662	652	1			39

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31992	X	21727	-0-	-10265	-0-	511 928	1 9	20288	3	Y	844	845	1	1	8	46
04	30960	X	20436	-0-	-10524	-0-	384 888	1 9	19164	3	Y	807	800	1			53
05	28210	X	20035	-0-	-8175	-0-	402 840	1 9	18793	3	Y	764	772	1			45
06	24030	X	18535	-0-	-5495	-0-	421 823	1 9	17291	3	Y	748	745	1	1	8	47
07	21731	X	18258	-0-	-3473	-0-	368 847	1 9	17043	3	Y	770	766	1			51
08	21731	X	15974	-0-	-5757	-0-	329 729	1 9	14916	3	Y	663	697	1			17

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	14738	-0-	-10713	-0-	343 779	1 9	13616	3	Y	708	718	1			46
04	22590	X	15162	-0-	-7428	-0-	283 754	1 9	14125	3	Y	685	698	1			33
05	20801	X	14191	-0-	-6610	-0-	284 681	1 9	13226	3	Y	619	627	1			25
06	16980	X	14118	-0-	-2862	-0-	320 658	1 9	13140	3	Y	598	596	1	1	8	26
07	16399	X	14491	-0-	-1908	-0-	293 635	1 9	13563	3	Y	577	567	1			36
08	15655	X	12101	-0-	-3554	-0-	249 531	1 9	11321	3	Y	483	486	1			33

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	15523	-0-	-8068	-0-	362 793	1 9	14368	3	Y	721	728	1			46
04	20850	X	14773	-0-	-6077	-0-	275 756	1 9	13742	3	Y	687	699	1			34
05	18631	X	13803	-0-	-4828	-0-	275 677	1 9	12851	3	Y	615	623	1			26
06	15690	X	12427	-0-	-3263	-0-	283 541	1 9	11603	3	Y	492	494	1	1	8	23
07	16213	X	12241	-0-	-3972	-0-	247 524	1 9	11470	3	Y	476	467	1			32
08	15531	X	11651	-0-	-3880	-0-	239 510	1 9	10902	3	Y	464	464	1			32

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
03	25947 X	16516	-0-	-9431	-0-	390 670	1 9	15456	3	Y	609	615	1			39
04	24390 X	15393	-0-	-8997	-0-	288 727	1 9	14378	3	Y	661	653	1			47
05	23281 X	16799	-0-	-6482	-0-	337 745	1 9	15717	3	Y	677	681	1			43
06	21720 X	15618	-0-	-6102	-0-	355 671	1 9	14592	3	Y	610	609	1	1	8	43
07	22444 X	15009	-0-	-7435	-0-	304 607	1 9	14098	3	Y	552	552	1			43
08	16802 X	15368	-0-	-1434	-0-	318 604	1 9	14446	3	Y	549	577	1			15

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
03	19809 X	14910	-0-	-4899	-0-	349 696	1 9	13865	3	Y	633	633	1			45
04	19170 X	13200	-0-	-5970	-0-	248 607	1 9	12345	3	Y	552	548	1			49
05	19809 X	10993	-0-	-8816	-0-	220 497	1 9	10276	3	Y	452	460	1			41
06	18210 X	10735	-0-	-7475	-0-	243 508	1 9	9984	3	Y	462	459	1	1	8	43
07	15066 X	10691	-0-	-4375	-0-	215 468	1 9	10008	3	Y	425	425	1			43
08	14911 X	9252	-0-	-5659	-0-	190 407	1 9	8655	3	Y	370	395	1			18

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
03	19747 X	16236	-0-	-3511	-0-	372 1412	1 9	14452	3	Y	1284	1292	1	1	8	65
04	19110 X	11335	-0-	-7775	-0-	201 1247	1 9	9887	3	Y	1134	1128	1			71
05	19747 X	17495	-0-	-2252	-0-	353 1107	1 9	16035	3	Y	1006	1021	1			56
06	17400 X	15086	-0-	-2314	-0-	346 875	1 9	13865	3	Y	795	788	1	1	8	62
07	16244 X	15515	-0-	-729	-0-	310 875	1 9	14330	3	Y	795	807	1			50
08	17484 X	14648	-0-	-2836	-0-	297 860	1 9	13491	3	Y	782	765	1			67

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
03	15252 X	10930	-0-	-4322	-0-	266 319	1 9	10345	3	Y	290	294	1			33
04	14760 X	11384	-0-	-3376	-0-	220 370	1 9	10794	3	Y	336	343	1			26
05	12834 X	10617	-0-	-2217	-0-	222 283	1 9	10112	3	Y	257	263	1			20
06	11880 X	8120	-0-	-3760	-0-	193 205	1 9	7722	3	Y	186	188	1			18
07	12276 X	7780	-0-	-4496	-0-	159 252	1 9	7369	3	Y	229	227	1			20
08	11749 X	8631	-0-	-3118	-0-	181 270	1 9	8180	3	Y	245	250	1			15

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
03	18414	X	12208	-0-	-6206	-0-	303 948	1 9	10957	3	Y	862	859	1			83
04	12540	X	11907	-0-	-633	-0-	234 879	1 9	10794	3	Y	799	814	1			68
05	12958	X	12158	-0-	-800	-0-	255 866	1 9	11037	3	Y	787	780	1			75
06	12540	X	11496	-0-	-1044	-0-	267 751	1 9	10478	3	Y	683	700	1			58
07	12834	X	11686	-0-	-1148	-0-	244 725	1 9	10717	3	Y	659	652	1			65
08	12307	X	11300	-0-	-1007	-0-	232 761	1 9	10307	3	Y	692	645	1			112

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
03	34193	X	23530	-0-	-10663	-0-	552 1511	1 9	21467	3	Y	1374	1375	1	1	8	46
04	33090	X	20660	-0-	-12430	-0-	386 1304	1 9	18970	3	Y	1185	1179	1	1	8	51
05	30628	X	23599	-0-	-7029	-0-	470 1707	1 9	21422	3	Y	1552	1549	1			54
06	26910	X	20751	-0-	-6159	-0-	469 1499	1 9	18783	3	Y	1363	1359	1	2	8	56
07	25916	X	21543	-0-	-4373	-0-	431 1185	1 9	19927	3	Y	1077	1087	1			46
08	23591	X	21751	-0-	-1840	-0-	443 1206	1 9	20102	3	Y	1096	1115	1			27

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
03	12152	X	8406	-0-	-3746	-0-	216 369	1 9	7821	3	Y	335	336	1			18
04	11640	X	7859	-0-	-3781	-0-	159 353	1 9	7347	3	Y	321	313	1			26
05	10571	X	7929	-0-	-2642	-0-	170 375	1 9	7384	3	Y	341	341	1			26
06	9600	X	7782	-0-	-1818	-0-	187 286	1 9	7309	3	Y	260	275	1			11
07	9300	X	7715	-0-	-1585	-0-	165 288	1 9	7262	3	Y	262	261	1			12
08	8401	X	7485	-0-	-916	-0-	157 330	1 9	6998	3	Y	300	299	1			13

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
03	32674	X	25139	-0-	-7535	-0-	641 1297	1 9	23201	3	Y	1179	1179	1			63
04	30210	X	23207	-0-	-7003	-0-	463 1377	1 9	21367	3	Y	1252	1215	1			100
05	31217	X	22674	-0-	-8543	-0-	480 1342	1 9	20852	3	Y	1220	1225	1			95
06	27060	X	19919	-0-	-7141	-0-	463 1299	1 9	18157	3	Y	1181	1181	1			95
07	24428	X	20242	-0-	-4186	-0-	421 1320	1 9	18501	3	Y	1200	1192	1			103
08	24428	X	18338	-0-	-6090	-0-	382 960	1 9	16996	3	Y	873	893	1			83

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
03	23188	X	10832	-0-	-12356	-0-	278 472	1 9	10082	3	Y	429	418	1			32
04	22440	X	10784	-0-	-11656	-0-	220 438	1 9	10126	3	Y	398	408	1			22
05	23188	X	10629	-0-	-12559	-0-	230 408	1 9	9991	3	Y	371	373	1			20
06	18720	X	8401	-0-	-10319	-0-	202 262	1 9	7937	3	Y	238	240	1			18
07	12772	X	11192	-0-	-1580	-0-	244 246	1 9	10702	3	Y	224	233	1			9
08	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	223 352	1 9	9912	3	Y	320	318	1			11

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
03	20398	X	16519	-0-	-3879	-0-	425 712	1 9	15382	3	Y	647	626	1			54
04	18330	X	13447	-0-	-4883	-0-	275 477	1 9	12695	3	Y	434	454	1			34
05	16709	X	12970	-0-	-3739	-0-	278 616	1 9	12076	3	Y	560	555	1			39
06	15990	X	12730	-0-	-3260	-0-	300 656	1 9	11774	3	Y	596	585	1			50
07	16523	X	13435	-0-	-3088	-0-	288 452	1 9	12695	3	Y	411	438	1			23
08	16523	X	12328	-0-	-4195	-0-	261 438	1 9	11629	3	Y	398	401	1			20

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
03	21824	X	12900	-0-	-8924	-0-	335 447	1 9	12118	3	Y	406	401	1			22
04	20040	X	12622	-0-	-7418	-0-	258 402	1 9	11962	3	Y	365	357	1			30
05	16926	X	12818	-0-	-4108	-0-	278 465	1 9	12075	3	Y	423	421	1			32
06	13860	X	12623	-0-	-1237	-0-	303 441	1 9	11879	3	Y	401	414	1			19
07	13051	X	12944	-0-	-107	-0-	278 437	1 9	12229	3	Y	397	396	1			20
08	13051	X	12820	-0-	-231	-0-	273 447	1 9	12100	3	Y	406	408	1			18

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	9755	-0-	-5683	-0-	251 400	1 9	9104	3	Y	364	362	1			17
04	13740	X	9842	-0-	-3898	-0-	200 395	1 9	9247	3	Y	359	349	1			27
05	12927	X	9172	-0-	-3755	-0-	198 388	1 9	8586	3	Y	353	354	1			26
06	11310	X	8690	-0-	-2620	-0-	209 300	1 9	8181	3	Y	273	287	1			12
07	10168	X	8780	-0-	-1388	-0-	188 308	1 9	8284	3	Y	280	278	1			14
08	10168	X	8793	-0-	-1375	-0-	186 372	1 9	8235	3	Y	338	338	1			14

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
03	23932 X	12418	-0-	-11514	-0-	321	1	11623	3	Y	431	419	1			35
						474	9									
04	23160 X	11898	-0-	-11262	-0-	243	1	11213	3	Y	402	411	1			26
						442	9									
05	23932 X	11150	-0-	-12782	-0-	242	1	10522	3	Y	351	354	1			23
						386	9									
06	23160 X	9576	-0-	-13584	-0-	231	1	9070	3	Y	250	250	1			23
						275	9									
07	13888 X	9090	-0-	-4798	-0-	196	1	8635	3	Y	235	245	1			13
						259	9									
08	12431 X	9837	-0-	-2594	-0-	211	1	9353	3	Y	248	249	1			12
						273	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

03	38657 X	33150	-0-	-5507	-0-	660	1	32162	3	Y	298	317	1	4	8	67
						328	9									
04	36150 X	30915	-0-	-5235	-0-	283	1	30430	3	Y	184	221	1	3	8	27
						202	9									
05	35278 X	31282	-0-	-3996	-0-	397	1	30648	3	Y	215	164	1			78
						237	9									
06	34080 X	29730	-0-	-4350	-0-	246	1	29262	3	Y	202	214	1			66
						222	9									
07	35216 X	33991	-0-	-1225	-0-	605	1	33178	3	Y	189	217	1	5	8	33
						208	9									
08	33139 X	28519	-0-	-4620	-0-	595	1	27757	3	Y	152	119	1	4	8	62
						167	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

03	24583 X	18184	-0-	-6399	-0-	453	1	16397	3	Y	1213	1215	1			121
						1334	9									
04	23790 X	16491	-0-	-7299	-0-	324	1	14953	3	Y	1104	1129	1			96
						1214	9									
05	24583 X	17015	-0-	-7568	-0-	355	1	15424	3	Y	1124	1112	1			108
						1236	9									
06	23790 X	15450	-0-	-8340	-0-	358	1	14046	3	Y	951	976	1			83
						1046	9									
07	18879 X	16051	-0-	-2828	-0-	335	1	14713	3	Y	912	903	1			92
						1003	9									
08	18197 X	15081	-0-	-3116	-0-	308	1	13725	3	Y	953	889	1			156
						1048	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

03	10695 X	4198	-0-	-6497	-0-	108	1	3883	3	Y	188	191	1			12
						207	9									
04	10350 X	5925	-0-	-4425	-0-	120	1	5548	3	Y	234	227	1			19
						257	9									
05	10695 X	4824	-0-	-5871	-0-	103	1	4467	3	Y	231	232	1			18
						254	9									
06	8790 X	5218	-0-	-3572	-0-	124	1	4866	3	Y	207	207	1			18
						228	9									
07	6541 X	5047	-0-	-1494	-0-	109	1	4747	3	Y	174	174	1			18
						191	9									
08	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	124	1	5509	3	Y	329	324	1			23
						362	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	27959	-0-	-3134	-0-	665 1374	1 9	25920	3	Y	1249	1254	1	1	8	52
04	30090	X	23881	-0-	-6209	-0-	449 1399	1 9	22033	3	Y	1272	1259	1	1	8	64
05	31093	X	23432	-0-	-7661	-0-	471 1525	1 9	21436	3	Y	1386	1393	1			57
06	29070	X	20683	-0-	-8387	-0-	472 1296	1 9	18915	3	Y	1178	1177	1	1	8	57
07	27993	X	20737	-0-	-7256	-0-	411 1315	1 9	19011	3	Y	1195	1191	1			61
08	27962	X	19367	-0-	-8595	-0-	390 1236	1 9	17741	3	Y	1124	1150	1			35

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	8666	-0-	-3548	-0-	225 275	1 9	8166	3	Y	250	248	1			14
04	11040	X	8171	-0-	-2869	-0-	168 231	1 9	7772	3	Y	210	205	1			19
05	10292	X	8141	-0-	-2151	-0-	178 220	1 9	7743	3	Y	200	201	1			18
06	9780	X	8070	-0-	-1710	-0-	196 195	1 9	7679	3	Y	177	187	1			8
07	9238	X	8321	-0-	-917	-0-	180 242	1 9	7899	3	Y	220	217	1			11
08	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	167 240	1 9	7431	3	Y	218	220	1			9

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35898	X	35780	-0-	-118	-0-	838 1647	1 9	33295	3	Y	1497	1497	1	1	8	86
04	33210	X	31663	-0-	-1547	-0-	593 1438	1 9	29632	3	Y	1307	1337	1	1	8	55
05	34317	X	29762	-0-	-4555	-0-	598 1228	1 9	27936	3	Y	1116	1133	1			38
06	34620	X	24343	-0-	-10277	-0-	557 912	1 9	22874	3	Y	829	835	1	1	8	31
07	35774	X	23597	-0-	-12177	-0-	479 867	1 9	22251	3	Y	788	787	1			32
08	35774	X	15627	-0-	-20147	-0-	324 565	1 9	14738	3	Y	514	526	1			20

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38381	X	38381	-0-	-0-	-0-	904 1576	1 9	35901	3	Y	1433	1436	1	1	8	84
04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	691 1398	1 9	34531	3	Y	1271	1290	1	1	8	64
05	34968	X	33072	-0-	-1896	-0-	669 1197	1 9	31206	3	Y	1088	1104	1			48
06	37140	X	28817	-0-	-8323	-0-	661 1001	1 9	27155	3	Y	910	912	1	1	8	45
07	38378	X	27192	-0-	-11186	-0-	555 900	1 9	25737	3	Y	818	819	1			44
08	38378	X	28463	-0-	-9915	-0-	592 978	1 9	26893	3	Y	889	888	1			45

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
03	43927	X	43540	-0-	-387	-0-	1024 1847	1 9	40669	3	Y	1679	1686	1	1	8	102
04	42510	X	38871	-0-	-3639	-0-	733 1544	1 9	36594	3	Y	1404	1397	1	1	8	108
05	43927	X	37327	-0-	-6600	-0-	753 1408	1 9	35166	3	Y	1280	1296	1			92
06	42510	X	28398	-0-	-14112	-0-	655 844	1 9	26899	3	Y	767	781	1	1	8	77
07	43834	X	30769	-0-	-13065	-0-	627 1036	1 9	29106	3	Y	942	933	1			86
08	43555	X	32469	-0-	-11086	-0-	673 1188	1 9	30608	3	Y	1080	1077	1			89

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
03	35154	X	16853	-0-	-18301	-0-	399 641	1 9	15813	3	Y	583	606	1			186
04	30960	X	15334	-0-	-15626	-0-	288 630	1 9	14416	3	Y	573	571	1			188
05	28334	X	20479	-0-	-7855	-0-	413 785	1 9	19281	3	Y	714	713	1			189
06	23370	X	17515	-0-	-5855	-0-	402 614	1 9	16499	3	Y	558	561	1	1	8	185
07	21886	X	17360	-0-	-4526	-0-	355 545	1 9	16460	3	Y	495	495	1			185
08	20491	X	16504	-0-	-3987	-0-	344 526	1 9	15634	3	Y	478	480	1			183

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
03	16027	X	8566	-0-	-7461	-0-	187 916	1 9	7463	3	Y	833	969	1	1	8	27
04	14640	X	9632	-0-	-5008	-0-	173 832	1 9	8627	3	Y	756	751	1			32
05	15128	X	12267	-0-	-2861	-0-	244 653	1 9	11370	3	Y	594	605	1			21
06	12780	X	10886	-0-	-1894	-0-	245 563	1 9	10078	3	Y	512	512	1	1	8	20
07	12307	X	10651	-0-	-1656	-0-	214 506	1 9	9931	3	Y	460	460	1			20
08	12276	X	11050	-0-	-1226	-0-	228 487	1 9	10335	3	Y	443	444	1			19

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
03	33852	X	29502	-0-	-4350	-0-	686 1553	1 9	27263	3	Y	1412	1432	1	1	8	94
04	32760	X	26461	-0-	-6299	-0-	494 1324	1 9	24643	3	Y	1204	1235	1	1	8	62
05	31279	X	25367	-0-	-5912	-0-	507 1213	1 9	23647	3	Y	1103	1115	1			50
06	28560	X	20996	-0-	-7564	-0-	473 1081	1 9	19442	3	Y	983	983	1	1	8	49
07	29512	X	20902	-0-	-8610	-0-	421 955	1 9	19526	3	Y	868	855	1			62
08	29512	X	19759	-0-	-9753	-0-	407 839	1 9	18513	3	Y	763	765	1			60

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
03	39835	X	32014	-0-	-7821	-0-	748 1573	1 9	29693	3	Y	1430	1439	1	1	8	90
04	36810	X	26445	-0-	-10365	-0-	495 1249	1 9	24701	3	Y	1135	1168	1	1	8	56
05	33449	X	23848	-0-	-9601	-0-	478 1064	1 9	22306	3	Y	967	981	1			42
06	31320	X	22815	-0-	-8505	-0-	520 956	1 9	21339	3	Y	869	868	1	1	8	42
07	32364	X	22625	-0-	-9739	-0-	457 978	1 9	21190	3	Y	889	871	1			60
08	32023	X	21253	-0-	-10770	-0-	438 924	1 9	19891	3	Y	840	840	1			60

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
03	22723	X	8607	-0-	-14116	-0-	195 648	1 9	7764	3	Y	589	589	1			39
04	21990	X	11972	-0-	-10018	-0-	219 816	1 9	10937	3	Y	742	743	1			38
05	22723	X	17005	-0-	-5718	-0-	340 790	1 9	15875	3	Y	718	724	1			32
06	14160	X	10516	-0-	-3644	-0-	238 509	1 9	9769	3	Y	463	469	1	1	8	25
07	12369	X	11090	-0-	-1279	-0-	225 461	1 9	10404	3	Y	419	413	1			31
08	15221	X	9792	-0-	-5429	-0-	200 499	1 9	9093	3	Y	454	451	1			34

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
03	29047	X	14861	-0-	-14186	-0-	343 922	1 9	13596	3	Y	838	1044	1	1	8	27
04	25140	X	15385	-0-	-9755	-0-	286 813	1 9	14286	3	Y	739	735	1			31
05	23250	X	15059	-0-	-8191	-0-	301 729	1 9	14029	3	Y	663	671	1			23
06	20850	X	14605	-0-	-6245	-0-	330 723	1 9	13552	3	Y	657	654	1	1	8	25
07	19809	X	14455	-0-	-5354	-0-	291 658	1 9	13506	3	Y	598	597	1			26
08	15903	X	13373	-0-	-2530	-0-	275 570	1 9	12528	3	Y	518	523	1			21

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
03	32395	X	21030	-0-	-11365	-0-	492 1008	1 9	19530	3	Y	916	923	1	1	8	36
04	31350	X	18355	-0-	-12995	-0-	342 947	1 9	17066	3	Y	861	853	1	1	8	43
05	29543	X	18378	-0-	-11165	-0-	368 823	1 9	17187	3	Y	748	758	1			33
06	27540	X	16431	-0-	-11109	-0-	374 690	1 9	15367	3	Y	627	627	1	1	8	32
07	26660	X	16709	-0-	-9951	-0-	338 701	1 9	15670	3	Y	637	634	1			35
08	21018	X	15484	-0-	-5534	-0-	320 627	1 9	14537	3	Y	570	581	1			24

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
03	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	837	1	33227	3	Y	1266	1271	1	1	8	55
						1393	9									
04	32472 X	32472	-0-	-0-	-0-	615	1	30660	3	Y	1088	1081	1	1	8	61
						1197	9									
05	31186 X	30836	-0-	-350	-0-	624	1	29136	3	Y	978	990	1			49
						1076	9									
06	30180 X	27830	-0-	-2350	-0-	639	1	26226	3	Y	877	876	1	1	8	49
						965	9									
07	35464 X	27271	-0-	-8193	-0-	556	1	25771	3	Y	858	855	1			52
						944	9									
08	35464 X	23169	-0-	-12295	-0-	481	1	21862	3	Y	751	766	1			37
						826	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

03	27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	651	1	25849	3	Y	995	987	1	1	8	41
						1095	9									
04	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	460	1	22946	3	Y	875	868	1	1	8	47
						963	9									
05	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	463	1	21619	3	Y	783	792	1			38
						861	9									
06	26400 X	18837	-0-	-7563	-0-	432	1	17745	3	Y	600	604	1	1	8	33
						660	9									
07	27590 X	17537	-0-	-10053	-0-	358	1	16592	3	Y	534	535	1			32
						587	9									
08	27590 X	16484	-0-	-11106	-0-	342	1	15572	3	Y	518	526	1			24
						570	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

03	31031 X	23168	-0-	-7863	-0-	553	1	21564	3	Y	955	961	1	1	8	48
						1051	9									
04	28350 X	21023	-0-	-7327	-0-	400	1	19631	3	Y	902	896	1			54
						992	9									
05	28086 X	21513	-0-	-6573	-0-	439	1	19989	3	Y	986	1005	1			35
						1085	9									
06	24750 X	20060	-0-	-4690	-0-	467	1	18704	3	Y	808	807	1	1	8	35
						889	9									
07	24025 X	20288	-0-	-3737	-0-	412	1	19025	3	Y	774	774	1			35
						851	9									
08	23157 X	17251	-0-	-5906	-0-	355	1	16084	3	Y	738	755	1			18
						812	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

03	29264 X	18465	-0-	-10799	-0-	446	1	17361	3	Y	598	601	1			79
						658	9									
04	25950 X	16361	-0-	-9589	-0-	314	1	15418	3	Y	572	596	1			55
						629	9									
05	24552 X	17003	-0-	-7549	-0-	351	1	16002	3	Y	591	594	1			52
						650	9									
06	21450 X	14414	-0-	-7036	-0-	339	1	13582	3	Y	448	449	1	1	8	50
						493	9									
07	18817 X	13402	-0-	-5415	-0-	275	1	12707	3	Y	382	415	1			17
						420	9									
08	18476 X	13340	-0-	-5136	-0-	277	1	12595	3	Y	425	432	1			10
						468	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
03	32085	X	20287	-0-	-11798	-0-	475 975	1 9	18837	3	Y	886	888	1	1	8	34
04	28350	X	17103	-0-	-11247	-0-	319 836	1 9	15948	3	Y	760	755	1			39
05	26009	X	16783	-0-	-9226	-0-	337 719	1 9	15727	3	Y	654	663	1			30
06	22290	X	12990	-0-	-9300	-0-	297 514	1 9	12179	3	Y	467	471	1	1	8	25
07	22506	X	13454	-0-	-9052	-0-	272 578	1 9	12604	3	Y	525	521	1			29
08	20274	X	14774	-0-	-5500	-0-	303 659	1 9	13812	3	Y	599	605	1			23

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

03	26815	X	15884	-0-	-10931	-0-	370 847	1 9	14667	3	Y	770	775	1	1	8	42
04	23670	X	13638	-0-	-10032	-0-	254 727	1 9	12657	3	Y	661	657	1			46
05	19809	X	12173	-0-	-7636	-0-	242 635	1 9	11296	3	Y	577	585	1			38
06	16680	X	11676	-0-	-5004	-0-	264 531	1 9	10881	3	Y	483	484	1	1	8	36
07	17236	X	11118	-0-	-6118	-0-	225 475	1 9	10418	3	Y	432	432	1			36
08	15872	X	10219	-0-	-5653	-0-	210 446	1 9	9563	3	Y	405	412	1			29

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

03	36828	X	35315	-0-	-1513	-0-	828 1627	1 9	32860	3	Y	1479	1478	1	1	8	65
04	35640	X	31592	-0-	-4048	-0-	593 1408	1 9	29591	3	Y	1280	1271	1	1	8	73
05	36828	X	30102	-0-	-6726	-0-	605 1289	1 9	28208	3	Y	1172	1185	1			60
06	35130	X	26066	-0-	-9064	-0-	595 1059	1 9	24412	3	Y	963	965	1	1	8	57
07	35309	X	24180	-0-	-11129	-0-	491 922	1 9	22767	3	Y	838	840	1			55
08	35309	X	22445	-0-	-12864	-0-	464 892	1 9	21089	3	Y	811	824	1			42

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

03	26319	X	16368	-0-	-9951	-0-	377 1032	1 9	14959	3	Y	938	942	1	1	8	46
04	25470	X	15977	-0-	-9493	-0-	296 932	1 9	14749	3	Y	847	842	1			51
05	20243	X	15000	-0-	-5243	-0-	297 844	1 9	13859	3	Y	767	776	1			42
06	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	410 813	1 9	16849	3	Y	739	737	1	1	8	43
07	16895	X	15162	-0-	-1733	-0-	304 743	1 9	14115	3	Y	675	674	1			44
08	16523	X	9342	-0-	-7181	-0-	191 481	1 9	8670	3	Y	437	453	1			28

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
03	32674	X	24324	-0-	-8350	-0-	576 886	1 9	22862	3	Y	805	813	1	1	8	40
04	31620	X	21234	-0-	-10386	-0-	402 765	1 9	20067	3	Y	695	692	1			43
05	32674	X	18117	-0-	-14557	-0-	367 626	1 9	17124	3	Y	569	579	1			33
06	30720	X	10417	-0-	-20303	-0-	239 367	1 9	9811	3	Y	334	340	1	1	8	26
07	27621	X	9491	-0-	-18130	-0-	193 374	1 9	8924	3	Y	340	339	1			27
08	24335	X	17070	-0-	-7265	-0-	356 550	1 9	16164	3	Y	500	502	1			25

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
03	33604	X	21545	-0-	-12059	-0-	506 944	1 9	20095	3	Y	858	864	1	1	8	40
04	32520	X	17632	-0-	-14888	-0-	331 779	1 9	16522	3	Y	708	705	1			43
05	31930	X	16280	-0-	-15650	-0-	327 670	1 9	15283	3	Y	609	618	1			34
06	25650	X	11414	-0-	-14236	-0-	254 694	1 9	10466	3	Y	631	627	1	1	8	37
07	23467	X	17167	-0-	-6300	-0-	350 569	1 9	16248	3	Y	517	519	1			35
08	21545	X	17849	-0-	-3696	-0-	373 539	1 9	16937	3	Y	490	498	1			27

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
03	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	808 1526	1 9	32083	3	Y	1387	1386	1	1	8	58
04	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	569 1284	1 9	28371	3	Y	1167	1161	1	1	8	63
05	28582	X	27882	-0-	-700	-0-	560 1207	1 9	26115	3	Y	1097	1109	1			51
06	33300	X	24035	-0-	-9265	-0-	544 1135	1 9	22356	3	Y	1032	1029	1	1	8	53
07	34410	X	23682	-0-	-10728	-0-	477 1059	1 9	22146	3	Y	963	961	1			55
08	34410	X	22357	-0-	-12053	-0-	460 1008	1 9	20889	3	Y	916	932	1			39

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
03	32302	X	28121	-0-	-4181	-0-	673 1260	1 9	26188	3	Y	1145	1152	1	1	8	87
04	31260	X	27630	-0-	-3630	-0-	528 1218	1 9	25884	3	Y	1107	1098	1			96
05	32302	X	28172	-0-	-4130	-0-	580 1191	1 9	26401	3	Y	1083	1093	1			86
06	31080	X	24460	-0-	-6620	-0-	574 890	1 9	22996	3	Y	809	813	1	1	8	81
07	30287	X	23904	-0-	-6383	-0-	488 873	1 9	22543	3	Y	794	842	1			33
08	28551	X	22402	-0-	-6149	-0-	464 888	1 9	21050	3	Y	807	820	1			20

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
03	21142	X	13448	-0-	-7694	-0-	321 602	1 9	12525	3	Y	547	553	1			28
04	20460	X	13477	-0-	-6983	-0-	258 601	1 9	12618	3	Y	546	541	1			33
05	18166	X	14973	-0-	-3193	-0-	310 543	1 9	14120	3	Y	494	501	1			26
06	15930	X	13100	-0-	-2830	-0-	310 381	1 9	12409	3	Y	346	350	1			22
07	15097	X	13137	-0-	-1960	-0-	270 364	1 9	12503	3	Y	331	331	1			22
08	14973	X	12334	-0-	-2639	-0-	257 381	1 9	11696	3	Y	346	359	1			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
03	30938	X	24683	-0-	-6255	-0-	590 1135	1 9	22958	3	Y	1032	1036	1	1	8	49
04	29940	X	21577	-0-	-8363	-0-	410 1034	1 9	20133	3	Y	940	934	1			55
05	30938	X	23580	-0-	-7358	-0-	482 1154	1 9	21944	3	Y	1049	1053	1			51
06	28620	X	19319	-0-	-9301	-0-	449 890	1 9	17980	3	Y	809	811	1	1	8	48
07	24397	X	18737	-0-	-5660	-0-	380 807	1 9	17550	3	Y	734	736	1			46
08	24397	X	17648	-0-	-6749	-0-	364 769	1 9	16515	3	Y	699	726	1			19

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
03	33790	X	25789	-0-	-8001	-0-	605 1617	1 9	23567	3	Y	1470	1467	1	1	8	63
04	32700	X	23032	-0-	-9668	-0-	426 1686	1 9	20920	3	Y	1533	1516	1	1	8	79
05	33790	X	27203	-0-	-6587	-0-	549 1628	1 9	25026	3	Y	1480	1494	1			65
06	31050	X	23158	-0-	-7892	-0-	534 1222	1 9	21402	3	Y	1111	1118	1	1	8	57
07	28179	X	22699	-0-	-5480	-0-	458 1074	1 9	21167	3	Y	976	980	1			53
08	27218	X	21117	-0-	-6101	-0-	436 909	1 9	19772	3	Y	826	857	1			22

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
03	40455	X	32807	-0-	-7648	-0-	786 1401	1 9	30620	3	Y	1274	1281	1	1	8	105
04	37980	X	29638	-0-	-8342	-0-	567 1246	1 9	27825	3	Y	1133	1169	1			69
05	39246	X	29150	-0-	-10096	-0-	600 1212	1 9	27338	3	Y	1102	1113	1			58
06	36750	X	28107	-0-	-8643	-0-	659 1033	1 9	26415	3	Y	939	938	1	1	8	58
07	33077	X	28158	-0-	-4919	-0-	578 860	1 9	26720	3	Y	782	802	1			38
08	32798	X	26381	-0-	-6417	-0-	549 930	1 9	24902	3	Y	845	860	1			23

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
03	36332 X	17685	-0-	-18647	-0-	423	1	16485	3	Y	706	717	1			25
						777	9									
04	32010 X	22860	-0-	-9150	-0-	441	1	21602	3	Y	743	734	1			34
						817	9									
05	30194 X	23173	-0-	-7021	-0-	482	1	21944	3	Y	679	687	1			26
						747	9									
06	26430 X	19883	-0-	-6547	-0-	471	1	18881	3	Y	483	487	1	1	8	21
						531	9									
07	24893 X	19079	-0-	-5814	-0-	393	1	18167	3	Y	472	472	1			21
						519	9									
08	23622 X	18223	-0-	-5399	-0-	381	1	17312	3	Y	482	492	1			11
						530	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

03	28799 X	15963	-0-	-12836	-0-	379	1	14751	3	Y	757	764	1			28
						833	9									
04	27870 X	18395	-0-	-9475	-0-	347	1	16994	3	Y	958	942	1			44
						1054	9									
05	25203 X	18567	-0-	-6636	-0-	378	1	17222	3	Y	879	890	1			33
						967	9									
06	21840 X	14859	-0-	-6981	-0-	344	1	13788	3	Y	661	664	1	1	8	29
						727	9									
07	20398 X	14457	-0-	-5941	-0-	292	1	13480	3	Y	623	623	1			29
						685	9									
08	19003 X	13360	-0-	-5643	-0-	272	1	12340	3	Y	680	691	1			18
						748	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

03	34844 X	18768	-0-	-16076	-0-	449	1	17486	3	Y	757	780	1			25
						833	9									
04	33720 X	26973	-0-	-6747	-0-	514	1	25235	3	Y	1113	1090	1			48
						1224	9									
05	33139 X	28745	-0-	-4394	-0-	592	1	26959	3	Y	1085	1094	1			39
						1194	9									
06	30240 X	24773	-0-	-5467	-0-	581	1	23278	3	Y	831	834	1	1	8	35
						914	9									
07	29760 X	24597	-0-	-5163	-0-	501	1	23177	3	Y	835	832	1			38
						919	9									
08	28737 X	23644	-0-	-5093	-0-	486	1	22055	3	Y	1003	1016	1			25
						1103	9									

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

03	138942 X	131238	-0-	-7704	-0-	275	1	130954	3	Y	8	8	8			12
						9	9									
04	133680 X	125261	-0-	-8419	-0-	530	1	124724	3	Y	6	6	8			12
						7	9									
05	135842 X	127075	-0-	-8767	-0-	575	1	126500	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	129450 X	122197	-0-	-7253	-0-	251	1	121943	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	133424 X	121783	-0-	-11641	-0-	942	1	120841	3	Y	-0-					-0-
08	131223 X	126423	-0-	-4800	-0-	1584	1	124832	3	Y	6	6	8			-0-
						7	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. (I) GAS 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	20584	X	11270	-0-	-9314	-0-	269 525	1 9	10476	3	Y	477	483	1			60
04	18060	X	13535	-0-	-4525	-0-	257 702	1 9	12576	3	Y	638	647	1			51
05	16678	X	13942	-0-	-2736	-0-	284 699	1 9	12959	3	Y	635	639	1			47
06	14580	X	12856	-0-	-1724	-0-	291 905	1 9	11660	3	Y	823	810	1	1	8	59
07	14043	X	12710	-0-	-1333	-0-	253 767	1 9	11690	3	Y	697	726	1			30
08	13981	X	11613	-0-	-2368	-0-	234 741	1 9	10638	3	Y	674	689	1			15

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24800	X	14774	-0-	-10026	-0-	364 1261	1 9	13149	3	Y	1146	1130	1			108
04	21960	X	13418	-0-	-8542	-0-	256 1308	1 9	11854	3	Y	1189	1197	1			100
05	20987	X	12765	-0-	-8222	-0-	260 1217	1 9	11288	3	Y	1106	1101	1			105
06	18060	X	12778	-0-	-5282	-0-	278 1573	1 9	10927	3	Y	1430	1419	1			116
07	16523	X	12899	-0-	-3624	-0-	248 1739	1 9	10912	3	Y	1581	1544	1			153
08	14787	X	11113	-0-	-3674	-0-	224 909	1 9	9980	3	Y	826	825	1			154

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	7230	-0-	-7588	-0-	182 443	1 9	6605	3	Y	403	408	1			36
04	11400	X	6509	-0-	-4891	-0-	130 398	1 9	5981	3	Y	362	371	1			27
05	10571	X	7311	-0-	-3260	-0-	154 465	1 9	6692	3	Y	423	416	1			34
06	8940	X	6469	-0-	-2471	-0-	151 364	1 9	5954	3	Y	331	344	1			21
07	7161	X	7112	-0-	-49	-0-	150 382	1 9	6580	3	Y	347	342	1			26
*08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	223 366	1 9	9937	3	Y	333	312	1			47

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	13206	-0-	-9889	-0-	339 593	1 9	12274	3	Y	539	541	1			36
04	18900	X	13724	-0-	-5176	-0-	278 596	1 9	12850	3	Y	542	531	1			47
05	17732	X	13891	-0-	-3841	-0-	300 560	1 9	13031	3	Y	509	512	1			44
06	15990	X	13035	-0-	-2955	-0-	313 464	1 9	12258	3	Y	422	425	1			41
07	14632	X	13302	-0-	-1330	-0-	286 451	1 9	12565	3	Y	410	408	1			43
08	14167	X	12694	-0-	-1473	-0-	267 526	1 9	11901	3	Y	478	477	1			44

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
03	26226	X	16767	-0-	-9459	-0-	433 634	1 9	15700	3	Y	576	575	1			35
04	24120	X	16541	-0-	-7579	-0-	337 649	1 9	15555	3	Y	590	577	1			48
05	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	358 576	1 9	15538	3	Y	524	528	1			44
06	20730	X	13477	-0-	-7253	-0-	322 539	1 9	12616	3	Y	490	491	1			43
07	18662	X	14243	-0-	-4419	-0-	305 535	1 9	13403	3	Y	486	484	1			45
08	17081	X	13404	-0-	-3677	-0-	285 427	1 9	12692	3	Y	388	394	1			39

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
03	16740	X	11695	-0-	-5045	-0-	275 503	1 9	10917	3	Y	457	462	1			19
04	16020	X	12053	-0-	-3967	-0-	228 430	1 9	11395	3	Y	391	388	1			22
05	15376	X	14107	-0-	-1269	-0-	279 798	1 9	13030	3	Y	725	717	1			30
06	13950	X	12422	-0-	-1528	-0-	282 587	1 9	11553	3	Y	534	537	1	1	8	26
07	13392	X	12589	-0-	-803	-0-	253 640	1 9	11696	3	Y	582	578	1			30
08	14105	X	11516	-0-	-2589	-0-	235 581	1 9	10700	3	Y	528	538	1			20

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
03	346416	X	83726	-0-	-262690	-0-	1685	1	82041	3	N	-0-	38	1			14
04	198780	X	78804	-0-	-119976	-0-	726 1	1 9	78077	3	N	1	1	8			14
05	92597	X	79282	-0-	-13315	-0-	1014	1	78268	3	N	-0-					14
06	86280	X	74128	-0-	-12152	-0-	618 1	1 9	73509	3	N	1	1	8			14
07	85405	X	74119	-0-	-11286	-0-	1327 9	1 9	72783	3	N	8	2	8			20
08	83731	X	70055	-0-	-13676	-0-	1469	1	68586	3	N	-0-					20

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
03	35681	X	19539	-0-	-16142	-0-	504 790	1 9	18245	3	Y	718	720	1			39
04	30030	X	18257	-0-	-11773	-0-	369 833	1 9	17055	3	Y	757	736	1			60
05	27621	X	17817	-0-	-9804	-0-	383 785	1 9	16649	3	Y	714	718	1			56
06	23790	X	15458	-0-	-8332	-0-	366 716	1 9	14376	3	Y	651	660	1			47
07	20398	X	14764	-0-	-5634	-0-	316 537	1 9	13911	3	Y	488	492	1			43
08	19530	X	17018	-0-	-2512	-0-	359 706	1 9	15953	3	Y	642	639	1			46

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
03	147157 X	126349	-0-	-20808	-0-	126337	3	12	9	Y	11	8	8			6
04	142410 X	125038	-0-	-17372	-0-	96	1	124935	3	Y	6	7	1	4	8	1
						7	9									
05	147157 X	112448	-0-	-34709	-0-	124	1	112323	3	Y	1					2
						1	9									
06	127290 X	108068	-0-	-19222	-0-	197	1	107870	3	Y	1					3
						1	9									
07	129208 X	110493	-0-	-18715	-0-	486	1	110001	3	Y	5	3	8			5
						6	9									
08	129208 X	100249	-0-	-28959	-0-	546	1	99701	3	Y	2	2	8			5
						2	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110180 X	110180	-0-	-0-	-0-	110179	3	1	9	Y	1					20
04	100726 X	100726	-0-	-0-	-0-	77	1	100648	3	Y	1	13	1			8
						1	9									
05	99307 X	99307	-0-	-0-	-0-	110	1	99196	3	Y	1					9
						1	9									
06	91983 X	91983	-0-	-0-	-0-	167	1	91812	3	Y	4					13
						4	9									
07	114917 X	90475	-0-	-24442	-0-	398	1	90070	3	Y	6					19
						7	9									
08	110174 X	84046	-0-	-26128	-0-	458	1	83582	3	Y	5					24
						6	9									

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
03	219294 X	124483	-0-	-94811	-0-	124477	3	6	9	Y	5					26
04	212220 X	115518	-0-	-96702	-0-	88	1	115427	3	Y	3	21	1			8
						3	9									
05	219294 X	114769	-0-	-104525	-0-	127	1	114641	3	Y	1					9
						1	9									
06	212220 X	106757	-0-	-105463	-0-	194	1	106563	3	Y	-0-					9
07	127224 X	106288	-0-	-20936	-0-	467	1	105819	3	Y	2					11
						2	9									
08	124496 X	99898	-0-	-24598	-0-	544	1	99340	3	Y	13					24
						14	9									

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
03	65379 X	49551	-0-	-15828	-0-	1143	1	45381	3	Y	2752	2766	1	2	8	100
						3027	9									
04	59190 X	45852	-0-	-13338	-0-	847	1	42276	3	Y	2481	2463	1	1	8	117
						2729	9									
05	57195 X	46423	-0-	-10772	-0-	920	1	42928	3	Y	2341	2365	1			93
						2575	9									
06	53250 X	42567	-0-	-10683	-0-	960	1	39438	3	Y	1972	1975	1	3	8	87
						2169	9									
07	46407 X	42795	-0-	-3612	-0-	858	1	39815	3	Y	1929	1924	1	1	8	91
						2122	9									
08	46407 X	40611	-0-	-5796	-0-	830	1	37757	3	Y	1840	1871	1			60
						2024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	52018	X	41662	-0-	-10356	-0-	962	1	38210	3	Y	2264	2278	1	1	8	90
							2490	9									
04	47970	X	38623	-0-	-9347	-0-	713	1	35576	3	Y	2122	2103	1	1	8	108
							2334	9									
05	45787	X	39615	-0-	-6172	-0-	784	1	36600	3	Y	2028	2047	1			89
							2231	9									
06	43560	X	35912	-0-	-7648	-0-	810	1	33229	3	Y	1703	1706	1	2	8	84
							1873	9									
07	41044	X	36439	-0-	-4605	-0-	730	1	33836	3	Y	1703	1697	1	1	8	89
							1873	9									
08	41044	X	34563	-0-	-6481	-0-	706	1	32113	3	Y	1585	1613	1			61
							1744	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

03	97681	X	36232	-0-	-61449	-0-	929	1	33632	3	Y	1519	1520	1			61
							1671	9									
04	44250	X	33522	-0-	-10728	-0-	677	1	31321	3	Y	1385	1371	1			75
							1524	9									
05	42749	X	35545	-0-	-7204	-0-	771	1	33520	3	Y	1140	1158	1			57
							1254	9									
06	40140	X	31984	-0-	-8156	-0-	763	1	29925	3	Y	1178	1169	1			66
							1296	9									
07	35681	X	28969	-0-	-6712	-0-	617	1	27111	3	Y	1128	1124	1			70
							1241	9									
08	35681	X	24358	-0-	-11323	-0-	510	1	22674	3	Y	1067	1076	1			61
							1174	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

03	78244	X	28722	-0-	-49522	-0-	723	1	26172	3	Y	1661	1660	1			69
							1827	9									
04	36630	X	26520	-0-	-10110	-0-	525	1	24273	3	Y	1565	1547	1			87
							1722	9									
05	34875	X	27049	-0-	-7826	-0-	571	1	24789	3	Y	1535	1545	1			77
							1689	9									
06	32250	X	26891	-0-	-5359	-0-	631	1	24741	3	Y	1381	1378	1			80
							1519	9									
07	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	596	1	26227	3	Y	1393	1386	1			87
							1532	9									
08	27714	X	27253	-0-	-461	-0-	573	1	25445	3	Y	1123	1142	1			68
							1235	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

03	78058	X	25122	-0-	-52936	-0-	629	1	22762	3	Y	1574	1612	1			65
							1731	9									
04	32760	X	21525	-0-	-11235	-0-	434	1	20048	3	Y	948	958	1			55
							1043	9									
05	30597	X	23692	-0-	-6905	-0-	506	1	21992	3	Y	1085	1086	1			54
							1194	9									
06	29280	X	20097	-0-	-9183	-0-	470	1	18426	3	Y	1092	1084	1			62
							1201	9									
07	25792	X	12626	-0-	-13166	-0-	274	1	12048	3	Y	276	307	1			31
							304	9									
*08	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	657	1	29248	3	Y	636	625	1			42
							700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81344 X	22172	-0-	-59172	-0-	556	1	20091	3	Y	1386	1386	1			56
						1525	9									
04	33750 X	20301	-0-	-13449	-0-	399	1	18469	3	Y	1303	1289	1			70
						1433	9									
05	31062 X	19700	-0-	-11362	-0-	412	1	17926	3	Y	1238	1248	1			60
						1362	9									
06	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	639	1	25071	3	Y	1015	1017	1			58
						1117	9									
07	35854 X	35854	-0-	-0-	-0-	770	1	33842	3	Y	1129	1119	1			68
						1242	9									
*08	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	640	1	28431	3	Y	1083	1090	1			61
						1191	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

03	75113 X	30538	-0-	-44575	-0-	778	1	28172	3	Y	1444	1445	1			57
						1588	9									
04	37320 X	28435	-0-	-8885	-0-	576	1	26625	3	Y	1122	1118	1			61
						1234	9									
05	35929 X	28232	-0-	-7697	-0-	603	1	26190	3	Y	1308	1309	1			60
						1439	9									
06	33480 X	25205	-0-	-8275	-0-	597	1	23431	3	Y	1070	1071	1			59
						1177	9									
07	30008 X	24860	-0-	-5148	-0-	527	1	23190	3	Y	1039	1035	1			63
						1143	9									
*08	31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	664	1	29515	3	Y	1063	1068	1			58
						1169	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

03	107632 X	56249	-0-	-51383	-0-	1313	1	52117	3	Y	2563	2576	1	2	8	91
						2819	9									
04	64410 X	52345	-0-	-12065	-0-	977	1	48765	3	Y	2366	2346	1	1	8	110
						2603	9									
05	63736 X	51742	-0-	-11994	-0-	1034	1	48258	3	Y	2227	2250	1			87
						2450	9									
06	59010 X	47861	-0-	-11149	-0-	1088	1	44701	3	Y	1884	1886	1	3	8	82
						2072	9									
07	52607 X	48110	-0-	-4497	-0-	971	1	45013	3	Y	1933	1922	1	1	8	92
						2126	9									
08	52607 X	46191	-0-	-6416	-0-	949	1	43117	3	Y	1932	1961	1			63
						2125	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	78709 X	39623	-0-	-39086	-0-	990	1	35854	3	Y	2526	2454	1			201
						2779	9									
04	47550 X	36390	-0-	-11160	-0-	719	1	33234	3	Y	2215	2274	1			142
						2437	9									
05	49135 X	40199	-0-	-8936	-0-	851	1	36950	3	Y	2180	2185	1			137
						2398	9									
06	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	1083	1	42464	3	Y	1704	1697	1			144
						1874	9									
07	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	986	1	43328	3	Y	1666	1659	1			151
						1833	9									
*08	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	827	1	36789	3	Y	1807	1810	1			148
						1988	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

03	79639 X	34952	-0-	-44687	-0-	873	1	31584	3	Y	2268	2209	1			185
						2495	9									
04	46050 X	34193	-0-	-11857	-0-	678	1	31357	3	Y	1962	2017	1			130
						2158	9									
05	47585 X	34606	-0-	-12979	-0-	730	1	31711	3	Y	1968	1971	1			127
						2165	9									
06	41430 X	31930	-0-	-9500	-0-	751	1	29468	3	Y	1555	1549	1			133
						1711	9									
07	35774 X	32557	-0-	-3217	-0-	686	1	30187	3	Y	1531	1592	1			72
						1684	9									
08	35340 X	32082	-0-	-3258	-0-	666	1	29604	3	Y	1647	1651	1			68
						1812	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

03	86862 X	49356	-0-	-37506	-0-	1251	1	45278	3	Y	2570	2511	1			213
						2827	9									
04	59340 X	45740	-0-	-13600	-0-	907	1	41937	3	Y	2633	2681	1			165
						2896	9									
05	61318 X	46135	-0-	-15183	-0-	973	1	42271	3	Y	2628	2633	1			160
						2891	9									
06	52530 X	41963	-0-	-10567	-0-	986	1	38669	3	Y	2098	2088	1			170
						2308	9									
07	48081 X	42309	-0-	-5772	-0-	891	1	39161	3	Y	2052	2128	1			94
						2257	9									
08	48081 X	41381	-0-	-6700	-0-	857	1	38082	3	Y	2220	2225	1			89
						2442	9									

GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98456	X	58660	-0-	-39796	-0-	1365 3125	1 9	54170	3	Y	2841	2854	1	2	8	102
04	95280	X	54433	-0-	-40847	-0-	1013 2871	1 9	50549	3	Y	2610	2590	1	2	8	120
05	65596	X	54816	-0-	-10780	-0-	1093 2761	1 9	50962	3	Y	2510	2533	1			97
06	61770	X	50404	-0-	-11366	-0-	1143 2343	1 9	46918	3	Y	2130	2132	1	3	8	92
07	55118	X	50540	-0-	-4578	-0-	1018 2308	1 9	47214	3	Y	2098	2102	1	1	8	87
08	55118	X	48097	-0-	-7021	-0-	988 2213	1 9	44896	3	Y	2012	2046	1			53

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
03	114266	X	40417	-0-	-73849	-0-	944 2000	1 9	37473	3	Y	1818	1828	1	1	8	66
04	110580	X	37188	-0-	-73392	-0-	695 1802	1 9	34691	3	Y	1638	1625	1	1	8	78
05	47988	X	37750	-0-	-10238	-0-	757 1700	1 9	35293	3	Y	1545	1560	1			63
06	42120	X	33712	-0-	-8408	-0-	768 1400	1 9	31544	3	Y	1273	1276	1	2	8	58
07	39401	X	33632	-0-	-5769	-0-	681 1357	1 9	31594	3	Y	1234	1232	1			60
08	39401	X	31773	-0-	-7628	-0-	656 1277	1 9	29840	3	Y	1161	1189	1			32

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
03	85932	X	55369	-0-	-30563	-0-	1291 2797	1 9	51281	3	Y	2543	2552	1	2	8	89
04	83160	X	51388	-0-	-31772	-0-	958 2573	1 9	47857	3	Y	2339	2319	1	1	8	108
05	63364	X	52252	-0-	-11112	-0-	1044 2455	1 9	48753	3	Y	2232	2253	1			87
06	59070	X	47904	-0-	-11166	-0-	1090 2061	1 9	44753	3	Y	1874	1877	1	3	8	81
07	52700	X	48175	-0-	-4525	-0-	974 2020	1 9	45181	3	Y	1836	1830	1	1	8	86
08	52700	X	46027	-0-	-6673	-0-	949 1953	1 9	43125	3	Y	1775	1814	1			47

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
03	74090	X	24992	-0-	-49098	-0-	586 1122	1 9	23284	3	Y	1020	1025	1	1	8	32
04	71700	X	23451	-0-	-48249	-0-	441 1016	1 9	21994	3	Y	924	916	1	1	8	39
05	33945	X	21412	-0-	-12533	-0-	431 866	1 9	20115	3	Y	787	799	1			27
06	29130	X	16846	-0-	-12284	-0-	383 759	1 9	15704	3	Y	690	689	1	1	8	27
07	26567	X	12629	-0-	-13938	-0-	254 636	1 9	11739	3	Y	578	580	1			25
08	24986	X	9503	-0-	-15483	-0-	195 452	1 9	8856	3	Y	411	420	1			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78864	X	45161	-0-	-33703	-0-	1056 2198	1 9	41907	3	Y	1998	2010	1	1	8	77
04	76320	X	41768	-0-	-34552	-0-	781 1997	1 9	38990	3	Y	1815	1801	1	1	8	90
05	52886	X	42392	-0-	-10494	-0-	853 1768	1 9	39771	3	Y	1607	1629	1			68
06	48960	X	39071	-0-	-9889	-0-	886 1807	1 9	36378	3	Y	1643	1634	1	2	8	75
07	43555	X	39429	-0-	-4126	-0-	794 1816	1 9	36819	3	Y	1651	1643	1	1	8	82
08	43555	X	37708	-0-	-5847	-0-	774 1746	1 9	35188	3	Y	1587	1621	1			48

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
03	79050	X	45413	-0-	-33637	-0-	1052 2619	1 9	41742	3	Y	2381	2392	1	2	8	89
04	76500	X	41973	-0-	-34527	-0-	777 2383	1 9	38813	3	Y	2166	2150	1	1	8	104
05	52452	X	42088	-0-	-10364	-0-	836 2270	1 9	38982	3	Y	2064	2084	1			84
06	48840	X	38388	-0-	-10452	-0-	868 1876	1 9	35644	3	Y	1705	1708	1	2	8	79
07	43028	X	38752	-0-	-4276	-0-	780 1826	1 9	36146	3	Y	1660	1656	1	1	8	82
08	43028	X	37125	-0-	-5903	-0-	761 1749	1 9	34615	3	Y	1590	1625	1			47

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
03	95139	X	34119	-0-	-61020	-0-	806 1293	1 9	32020	3	Y	1175	1181	1	1	8	37
04	92070	X	32411	-0-	-59659	-0-	614 1194	1 9	30603	3	Y	1085	1075	1	1	8	46
05	40114	X	33592	-0-	-6522	-0-	682 1088	1 9	31822	3	Y	989	1000	1			35
06	36510	X	30546	-0-	-5964	-0-	703 974	1 9	28869	3	Y	885	884	1	1	8	35
07	32891	X	30951	-0-	-1940	-0-	634 914	1 9	29403	3	Y	831	830	1			36
08	32891	X	29628	-0-	-3263	-0-	618 892	1 9	28118	3	Y	811	814	1			33

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
03	105431	X	36578	-0-	-68853	-0-	856 1744	1 9	33978	3	Y	1585	1596	1	1	8	51
04	102030	X	35396	-0-	-66634	-0-	664 1601	1 9	33131	3	Y	1455	1443	1	1	8	62
05	48174	X	42220	-0-	-5954	-0-	851 1668	1 9	39701	3	Y	1516	1525	1			53
06	42960	X	34956	-0-	-8004	-0-	800 1287	1 9	32869	3	Y	1170	1176	1	2	8	45
07	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	920 1334	1 9	42701	3	Y	1213	1208	1			50
*08	47946	X	47946	-0-	-0-	-0-	1005 1285	1 9	45656	3	Y	1168	1173	1			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	77872 X	36155	-0-	-41717	-0-	846	1	33551	3	Y	1598	1603	1	1	8	51
						1758	9									
04	75360 X	33409	-0-	-41951	-0-	625	1	31188	3	Y	1451	1439	1	1	8	62
						1596	9									
05	41912 X	31191	-0-	-10721	-0-	627	1	29249	3	Y	1195	1215	1			42
						1315	9									
06	38010 X	30639	-0-	-7371	-0-	699	1	28720	3	Y	1109	1107	1	1	8	43
						1220	9									
07	36828 X	27767	-0-	-9061	-0-	565	1	26189	3	Y	921	925	1			39
						1013	9									
08	36146 X	22993	-0-	-13153	-0-	478	1	21726	3	Y	717	728	1			28
						789	9									

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
03	80228 X	33003	-0-	-47225	-0-	782	1	31044	3	Y	1070	1076	1	1	8	33
						1177	9									
04	77640 X	31682	-0-	-45958	-0-	601	1	30039	3	Y	947	941	1	1	8	38
						1042	9									
05	37293 X	35563	-0-	-1730	-0-	726	1	33863	3	Y	885	894	1			29
						974	9									
06	36090 X	31978	-0-	-4112	-0-	741	1	30410	3	Y	752	753	1	1	8	27
						827	9									
07	34627 X	32718	-0-	-1909	-0-	672	1	31174	3	Y	793	789	1			31
						872	9									
08	34627 X	31842	-0-	-2785	-0-	667	1	30307	3	Y	789	791	1			29
						868	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
03	183675 X	60044	-0-	-123631	-0-	1199	1	58383	3	Y	420	424	1	3	8	40
						462	9									
04	177750 X	67355	-0-	-110395	-0-	616	1	66262	3	Y	434	432	1	2	8	40
						477	9									
05	83421 X	64798	-0-	-18623	-0-	822	1	63474	3	Y	456	454	1			42
						502	9									
06	75450 X	58661	-0-	-16789	-0-	485	1	57719	3	Y	415	440	1			17
						457	9									
07	71393 X	58357	-0-	-13036	-0-	1037	1	56862	3	Y	416	405	1	3	8	25
						458	9									
08	69595 X	55262	-0-	-14333	-0-	1150	1	53698	3	Y	376	361	1	1	8	39
						414	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
03	212846 X	71436	-0-	-141410	-0-	1423	1	69286	3	Y	661	659	1	5	8	68
						727	9									
04	205980 X	64760	-0-	-141220	-0-	591	1	63576	3	Y	539	556	1	2	8	49
						593	9									
05	83917 X	63903	-0-	-20014	-0-	808	1	62383	3	Y	647	639	1			57
						712	9									
06	80370 X	58252	-0-	-22118	-0-	480	1	57135	3	Y	579	613	1			23
						637	9									
07	73067 X	58253	-0-	-14814	-0-	1032	1	56603	3	Y	562	546	1	4	8	35
						618	9									
08	71424 X	55280	-0-	-16144	-0-	1146	1	53493	3	Y	583	554	1	2	8	62
						641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179800	X	76148	-0-	-103652	-0-	1511	1	73604	3	Y	939	944	1	7	8	92
							1033	9									
04	174000	X	69678	-0-	-104322	-0-	633	1	68121	3	Y	840	853	1	4	8	75
							924	9									
05	95759	X	69867	-0-	-25892	-0-	881	1	68019	3	Y	879	875	1			79
							967	9									
06	85620	X	64315	-0-	-21305	-0-	529	1	62943	3	Y	766	813	1			32
							843	9									
07	81003	X	64924	-0-	-16079	-0-	1146	1	62863	3	Y	832	805	1	6	8	53
							915	9									
08	76136	X	61829	-0-	-14307	-0-	1281	1	59818	3	Y	664	642	1	2	8	73
							730	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

03	T. A.		56809	-0-	56809	56809	1136	1	55320	3	Y	321	330	1	2	8	29
							353	9									
04	T. A.		51896	-0-	51896	108705	475	1	51084	3	Y	306	305	1	1	8	29
							337	9									
05	T. A.		51731	-0-	51731	160436	657	1	50699	3	Y	341	338	1			32
							375	9									
06	207814	X	47378	-0-	-160436	-0-	392	1	46676	3	Y	282	301	1			13
							310	9									
07	57877	X	48020	-0-	-9857	-0-	854	1	46852	3	Y	285	276	1	2	8	20
							314	9									
08	56823	X	44895	-0-	-11928	-0-	934	1	43621	3	Y	309	292	1	1	8	36
							340	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

03	T. A.		67792	-0-	67792	67792	1352	1	65839	3	Y	546	544	1	4	8	41
							601	9									
04	T. A.		62154	-0-	62154	129946	567	1	61008	3	Y	526	523	1	2	8	42
							579	9									
05	T. A.		61847	-0-	61847	191793	784	1	60503	3	Y	509	509	1			42
							560	9									
06	248890	X	57097	-0-	-191793	-0-	472	1	56139	3	Y	442	469	1			15
							486	9									
07	68417	X	57898	-0-	-10519	-0-	1027	1	56346	3	Y	477	460	1	4	8	28
							525	9									
08	67797	X	55071	-0-	-12726	-0-	1145	1	53468	3	Y	416	399	1	1	8	44
							458	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	92710	-0-	92710	92710	851	1	91541	3	Y	289	171	1	61	8	57
						318	9									
05	248154 X	155444	-0-	-92710	-0-	1981	1	152885	3	Y	525	512	1			70
						578	9									
06	140896 X	140896	-0-	-0-	-0-	1170	1	139177	3	Y	499	481	1	9	8	79
						549	9									
07	135505 X	135505	-0-	-0-	-0-	2416	1	132552	3	Y	488	472	1	18	8	77
						537	9									
08	129239 X	126248	-0-	-2991	-0-	2639	1	123200	3	Y	372	375	1			74
						409	9									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	100285	-0-	100285	100285	921	1	99105	3	Y	235	139	1	50	8	46
						259	9									
05	228628 X	128343	-0-	-100285	-0-	1638	1	126438	3	Y	243	255	1			34
						267	9									
06	125070 X	116047	-0-	-9023	-0-	965	1	114816	3	Y	242	237	1	1	8	38
						266	9									
07	129239 X	115883	-0-	-13356	-0-	2071	1	113589	3	Y	203	202	1	7	8	32
						223	9									
08	128340 X	108202	-0-	-20138	-0-	2262	1	105606	3	Y	304	282	1			54
						334	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	88915	-0-	88915	88915	817	1	87922	3	Y	160	93	1	38	8	29
						176	9									
05	203856 X	114941	-0-	-88915	-0-	1467	1	113218	3	Y	233	232	1			30
						256	9									
06	112590 X	109900	-0-	-2690	-0-	914	1	108735	3	Y	228	222	1	1	8	35
						251	9									
07	116343 X	103691	-0-	-12652	-0-	1852	1	101579	3	Y	236	227	1	9	8	35
						260	9									
08	114948 X	95501	-0-	-19447	-0-	1998	1	93269	3	Y	213	209	1			39
						234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126325	X	71059	-0-	-55266	-0-	1411	1	68707	3	Y	855	856	1	6	8	71
							941	9									
04	122250	X	64323	-0-	-57927	-0-	585	1	62922	3	Y	742	744	1	3	8	66
							816	9									
05	126325	X	63675	-0-	-62650	-0-	803	1	62004	3	Y	789	785	1			70
							868	9									
06	75630	X	57771	-0-	-17859	-0-	475	1	56519	3	Y	706	747	1			29
							777	9									
07	75268	X	57841	-0-	-17427	-0-	1023	1	56140	3	Y	616	601	1	5	8	39
							678	9									
08	71052	X	53593	-0-	-17459	-0-	1111	1	51886	3	Y	542	521	1	1	8	59
							596	9									

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
03	91326	X	47444	-0-	-43882	-0-	1101	1	43721	3	Y	2384	2391	1	2	8	75
							2622	9									
04	88380	X	43627	-0-	-44753	-0-	809	1	40401	3	Y	2197	2178	1	1	8	93
							2417	9									
05	91326	X	44482	-0-	-46844	-0-	884	1	41230	3	Y	2153	2171	1			75
							2368	9									
06	50610	X	40746	-0-	-9864	-0-	921	1	37821	3	Y	1822	1823	1	3	8	71
							2004	9									
07	50251	X	41300	-0-	-8951	-0-	830	1	38490	3	Y	1800	1794	1	1	8	76
							1980	9									
08	47430	X	39069	-0-	-8361	-0-	800	1	36343	3	Y	1751	1779	1			48
							1926	9									

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
03	73966	X	39849	-0-	-34117	-0-	923	1	36640	3	Y	2078	2082	1	1	8	69
							2286	9									
04	71580	X	36565	-0-	-35015	-0-	674	1	33659	3	Y	2029	2009	1	1	8	88
							2232	9									
05	73966	X	37411	-0-	-36555	-0-	738	1	34469	3	Y	2004	2021	1			71
							2204	9									
06	42960	X	34166	-0-	-8794	-0-	768	1	31528	3	Y	1700	1702	1	2	8	67
							1870	9									
07	42098	X	36039	-0-	-6059	-0-	720	1	33349	3	Y	1791	1780	1	1	8	77
							1970	9									
08	39835	X	32901	-0-	-6934	-0-	669	1	30393	3	Y	1672	1702	1			47
							1839	9									

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
03	149327	X	60323	-0-	-89004	-0-	1204	1	58659	3	Y	418	416	1	3	8	34
							460	9									
04	144510	X	55375	-0-	-89135	-0-	506	1	54409	3	Y	418	413	1	2	8	37
							460	9									
05	149327	X	55129	-0-	-94198	-0-	699	1	53991	3	Y	399	400	1			36
							439	9									
06	64590	X	50696	-0-	-13894	-0-	419	1	49849	3	Y	389	395	1	15	8	15
							428	9									
07	63426	X	51436	-0-	-11990	-0-	913	1	50080	3	Y	403	390	1	3	8	25
							443	9									
08	60326	X	48074	-0-	-12252	-0-	1000	1	46666	3	Y	371	355	1	1	8	40
							408	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	158069	X	76609	-0-	-81460	-0-	1525	1	74277	3	Y	734	737	1	5	8	62
							807	9									
04	152970	X	69732	-0-	-83238	-0-	636	1	68393	3	Y	639	640	1	3	8	58
							703	9									
05	158069	X	69806	-0-	-88263	-0-	885	1	68290	3	Y	574	578	1			54
							631	9									
06	81030	X	63938	-0-	-17092	-0-	528	1	62839	3	Y	519	550	1			23
							571	9									
07	80135	X	64305	-0-	-15830	-0-	1141	1	62580	3	Y	531	515	1	4	8	35
							584	9									
08	76601	X	60386	-0-	-16215	-0-	1255	1	58570	3	Y	510	487	1	1	8	57
							561	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

03	181505	X	74487	-0-	-107018	-0-	1498	1	72963	3	Y	24	23	1			19
							26	9									
04	175650	X	67600	-0-	-108050	-0-	622	1	66941	3	Y	34	51	1			2
							37	9									
05	181505	X	67186	-0-	-114319	-0-	859	1	66291	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
06	80730	X	61850	-0-	-18880	-0-	515	1	61283	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
07	78771	X	61695	-0-	-17076	-0-	1103	1	60498	3	Y	85	80	1	1	8	5
							94	9									
08	74493	X	59183	-0-	-15310	-0-	1239	1	57846	3	Y	89	77	1			17
							98	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

03	155186	X	76742	-0-	-78444	-0-	1535	1	74738	3	Y	426	424	1	3	8	44
							469	9									
04	150180	X	70109	-0-	-80071	-0-	640	1	68888	3	Y	528	528	1	2	8	42
							581	9									
05	155186	X	70379	-0-	-84807	-0-	891	1	68753	3	Y	668	656	1			54
							735	9									
06	81300	X	64816	-0-	-16484	-0-	535	1	63700	3	Y	528	564	1			18
							581	9									
07	80631	X	65136	-0-	-15495	-0-	1155	1	63340	3	Y	583	564	1	4	8	33
							641	9									
08	76756	X	62355	-0-	-14401	-0-	1295	1	60455	3	Y	550	478	1	1	8	104
							605	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		106751	-0-	106751	106751	981	1	105590	3	Y	164	107	1	22	8	35
							180	9									
05	235263	X	128512	-0-	-106751	-0-	1641	1	126644	3	Y	206	213	1			28
							227	9									
06	123465	X	123465	-0-	-0-	-0-	1027	1	122207	3	Y	210	189	1	18	8	31
							231	9									
07	118957	X	118957	-0-	-0-	-0-	2125	1	116594	3	Y	216	205	1	8	8	34
							238	9									
*08	112156	X	112156	-0-	-0-	-0-	2348	1	109613	3	Y	177	175	1	1	8	35
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		138001	-0-	138001	138001	1265	1	136146	3	Y	536	361	1	57	8	118
							590	9									
05	269108	X	131107	-0-	-138001	-0-	1668	1	128795	3	Y	585	621	1			82
							644	9									
06	142890	X	117537	-0-	-25353	-0-	975	1	115960	3	Y	547	542	1			87
							602	9									
07	142600	X	113527	-0-	-29073	-0-	2021	1	110869	3	Y	579	556	1	21	8	89
							637	9									
08	142600	X	107895	-0-	-34705	-0-	2252	1	105148	3	Y	450	452	1			87
							495	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

03	160208	X	108369	-0-	-51839	-0-	2172	1	105760	3	Y	397	396	1	3	8	29
							437	9									
04	155040	X	98464	-0-	-56576	-0-	903	1	97167	3	Y	358	357	1	2	8	28
							394	9									
05	160208	X	98956	-0-	-61252	-0-	1260	1	97259	3	Y	397	393	1			32
							437	9									
06	155040	X	91071	-0-	-63969	-0-	755	1	89879	3	Y	397	416	1			13
							437	9									
07	114049	X	91087	-0-	-22962	-0-	1623	1	89056	3	Y	371	361	1	3	8	20
							408	9									
08	108376	X	87216	-0-	-21160	-0-	1819	1	84933	3	Y	422	365	1	1	8	76
							464	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

03	238793	X	87825	-0-	-150968	-0-	1764	1	85896	3	Y	150	150	1	1	8	12
							165	9									
04	231090	X	79488	-0-	-151602	-0-	731	1	78622	3	Y	123	124	1	1	8	10
							135	9									
05	238793	X	78792	-0-	-160001	-0-	1006	1	77647	3	Y	126	126	1			10
							139	9									
06	231090	X	71749	-0-	-159341	-0-	597	1	70992	3	Y	145	150	1			5
							160	9									
07	93527	X	71113	-0-	-22414	-0-	1268	1	69574	3	Y	246	235	1	2	8	14
							271	9									
08	87823	X	67550	-0-	-20273	-0-	1413	1	65968	3	Y	154	140	1			28
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188170	X	86430	-0-	-101740	-0-	1731	1	84308	3	Y	355	352	1	3	8	30
							391	9									
04	182100	X	78577	-0-	-103523	-0-	719	1	77386	3	Y	429	420	1	2	8	37
							472	9									
05	188170	X	77632	-0-	-110538	-0-	986	1	76118	3	Y	480	475	1			42
							528	9									
06	182100	X	70759	-0-	-111341	-0-	585	1	69596	3	Y	525	547	1			20
							578	9									
07	91915	X	69733	-0-	-22182	-0-	1239	1	67966	3	Y	480	467	1	4	8	29
							528	9									
08	86428	X	66074	-0-	-20354	-0-	1375	1	64203	3	Y	451	394	1	1	8	85
							496	9									

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51057	X	6306	-0-	-44751	-0-	160	1	5785	3	Y	328	317	1			30
							361	9									
04	49410	X	6673	-0-	-42737	-0-	134	1	6185	3	Y	322	327	1			25
							354	9									
05	51057	X	6506	-0-	-44551	-0-	138	1	6032	3	Y	305	306	1			24
							336	9									
06	49410	X	6151	-0-	-43259	-0-	146	1	5731	3	Y	249	247	1			26
							274	9									
07	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	133	1	5843	3	Y	249	262	1			13
							274	9									
08	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	127	1	5655	3	Y	275	275	1			13
							303	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234391	X	139521	-0-	-94870	-0-	7129	1	132361	3	Y	28	34	1			43
							31	9									
04	226830	X	128935	-0-	-97895	-0-	5767	1	123144	3	Y	22					65
							24	9									
05	234391	X	127148	-0-	-107243	-0-	5986	1	121140	3	Y	20	45	1			40
							22	9									
06	226830	X	98	-0-	-226732	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	147033	X	82546	-0-	-64487	-0-	6772	1	75774	3	Y	-0-					-0-
08	139531	X	95861	-0-	-43670	-0-	5425	1	90432	3	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 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
03	230361	X	127239	-0-	-103122	-0-	6503	1	120736	3	Y	-0-					-0-
04	222930	X	115915	-0-	-107015	-0-	5186	1	110728	3	Y	1					1
							1	9									
05	230361	X	115640	-0-	-114721	-0-	5445	1	110178	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
06	222930	X	31210	-0-	-191720	-0-	1464	1	29737	3	Y	8					16
							9	9									
07	134540	X	115028	-0-	-19512	-0-	9436	1	105583	3	Y	8	5	1	6	8	13
							9	9									
08	127224	X	105673	-0-	-21551	-0-	5981	1	99691	3	Y	1	9	1			5
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240312	X	129147	-0-	-111165	-0-	6599	1	122516	3	Y	29	38	1	5	8	50
							32	9									
04	232560	X	120898	-0-	-111662	-0-	5407	1	115466	3	Y	23	6	8			67
							25	9									
05	240312	X	120543	-0-	-119769	-0-	5675	1	114845	3	Y	21	45	1			43
							23	9									
06	232560	X	50792	-0-	-181768	-0-	2383	1	48389	3	Y	18	1	1	1	8	59
							20	9									
07	134664	X	126628	-0-	-8036	-0-	10385	1	116202	3	Y	37	22	1	30	8	44
							41	9									
08	129146	X	115919	-0-	-13227	-0-	6560	1	109349	3	Y	9	40	1	1	8	12
							10	9									

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

03	151357	X	151357	-0-	-0-	-0-	317	1	151040	3	Y	-0-					15
04	140210	X	140210	-0-	-0-	-0-	593	1	139617	3	Y	-0-					15
05	141524	X	141524	-0-	-0-	-0-	641	1	140880	3	Y	3	8	1			10
							3	9									
06	132542	X	132542	-0-	-0-	-0-	272	1	132152	3	Y	107	10	1	107	8	-0-
							118	9									
*07	134461	X	134461	-0-	-0-	-0-	1040	1	133421	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	307902	-0-	307902	307902	25256	1	282604	3	Y	38	2	1	31	8	5
							42	9									
*08	0	W	334710	-0-	334710	642612	18939	1	315693	3	Y	71	50	1	11	8	15
							78	9									

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	373209	X	314404	-0-	-58805	-0-	25789	1	288567	3	Y	44	3	1	36	8	5
							48	9									
*08	380942	X	380942	-0-	-0-	-0-	21556	1	359307	3	Y	72	51	1	11	8	15
							79	9									

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		168540	-0-	168540	295680	1632	1	166895	3	Y	12	8	8			4
							13	9									
*10	0		170151	-0-	170151	465831	1150	1	168967	3	Y	31	12	1			23
							34	9									
*11	0		153278	-0-	153278	619109	619	1	152644	3	Y	14	26	1			11
							15	9									
*12	0		150352	-0-	150352	769461	1195	1	149148	3	Y	8					19
							9	9									
*01	0		133840	-0-	133840	903301	3977	1	129860	3	Y	3	4	1			18
							3	9									
*02	1036627	X	133326	-0-	-903301	-0-	447	1	132879	3	Y	-0-					18
*03	214923	X	135788	-0-	-79135	-0-	284	1	135504	3	Y	-0-					18
*04	207990	X	126724	-0-	-81266	-0-	536	1	126188	3	Y	-0-					18
*05	214923	X	123740	-0-	-91183	-0-	560	1	123177	3	Y	3	10	1			11
							3	9									
*06	207990	X	119012	-0-	-88978	-0-	245	1	118767	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	214923	X	113975	-0-	-100948	-0-	882	1	113065	3	Y	25	4	1	11	8	10
							28	9									
08	214923	X	106918	-0-	-108005	-0-	1340	1	105578	3	Y	-0-					10

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
*09	0		179825	-0-	179825	311452	1742	1	178042	3	Y	37	24	8			13
							41	9									
*10	0		179889	-0-	179889	491341	1216	1	178632	3	Y	37	16	1			34
							41	9									
*11	0		165321	-0-	165321	656662	668	1	164622	3	Y	28	42	1			20
							31	9									
*12	0		164460	-0-	164460	821122	1308	1	163129	3	Y	21					41
							23	9									
*01	0		142545	-0-	142545	963667	4235	1	138310	3	Y	-0-	41	1			-0-
*02	1111341	X	147674	-0-	-963667	-0-	496	1	147178	3	Y	-0-					-0-
*03	202337	X	152195	-0-	-50142	-0-	318	1	151877	3	Y	-0-					-0-
*04	195810	X	144151	-0-	-51659	-0-	610	1	143521	3	Y	18					18
							20	9									
*05	202337	X	143771	-0-	-58566	-0-	651	1	143114	3	Y	5	10	1			13
							6	9									
*06	195810	X	136394	-0-	-59416	-0-	281	1	136091	3	Y	20	2	1			31
							22	9									
*07	202337	X	131770	-0-	-70567	-0-	1019	1	130749	3	Y	2	10	1	1	8	22
							2	9									
08	202337	X	128910	-0-	-73427	-0-	1615	1	127295	3	Y	-0-					22

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 9746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		141958	-0-	141958	141958	2896	1	135199	3	Y	3512	3239	1	21	8	252
							3863	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	154013	-0-	154013	154013	3146	1	146859	3	Y	3644	3364	1	20	8	260
						4008	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	76	1	9634	2	N	1256	1366	1	1	8	1031
						1382	9									
04	13710 X	10946	-0-	-2764	-0-	76	1	10332	2	N	489	572	1			948
						538	9									
05	14167 X	11019	-0-	-3148	-0-	79	1	10261	2	N	617	557	1			1008
						679	9									
06	13380 X	9813	-0-	-3567	-0-	76	1	8639	2	N	998	1215	1			791
						1098	9									
07	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	79	1	8592	2	N	1089	1192	1			688
						1198	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9869					N	NO RPT					688

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	79	1	5044	2	N	762	721	1	1	8	999
						838	9									
04	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	76	1	7004	2	N	338	376	1			961
						372	9									
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	79	1	7234	2	N	437	546	1	1	8	851
						481	9									
06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	76	1	6014	2	N	700	849	1			702
						770	9									
07	DLQ G-10	6415	-0-	6415	6415	79	1	5690	2	N	587	793	1			496
						646	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6415					N	NO RPT					496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	2155	-0-	-1751	-0-	465	1	1057	2	Y	244	293	1			39
						365	4	268	9							
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	676	1	1990	2	Y	598	574	1			63
						258	4	658	9							
05	3565 X	2795	-0-	-770	-0-	486	1	1768	2	Y	440	483	1			20
						57	4	484	9							
06	4530 X	2689	-0-	-1841	-0-	487	1	1709	2	Y	434	414	1			40
						16	4	477	9							
07	5704 X	3440	-0-	-2264	-0-	438	1	2326	2	Y	500	477	1			63
						126	4	550	9							
08	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	317	1	1796	2	Y	398	416	1			45
						37	4	438	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	832	1	1891	2	Y	658	660	1			106
						654	4	724	9							
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	663	1	1952	2	Y	694	727	1			73
						253	4	763	9							
05	3224 X	2605	-0-	-619	-0-	444	1	1617	2	Y	447	499	1			21
						52	4	492	9							
06	4980 X	3402	-0-	-1578	-0-	605	1	2121	2	Y	596	562	1			55
						20	4	656	9							
07	5580 X	3031	-0-	-2549	-0-	366	1	1946	2	Y	557	541	1			71
						106	4	613	9							
08	4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	324	1	1839	2	Y	462	481	1			52
						38	4	508	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	552	1	1255	2	Y	492	510	1			79
						434	4	541	9							
04	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	378	1	1112	2	Y	478	507	1			50
						144	4	526	9							
05	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	367	1	1336	2	Y	513	539	1			24
						43	4	564	9							
06	4020 X	2141	-0-	-1879	-0-	361	1	1266	2	Y	456	438	1			42
						12	4	502	9							
07	4154 X	2713	-0-	-1441	-0-	314	1	1669	2	Y	581	549	1			74
						91	4	639	9							
08	2790 X	2178	-0-	-612	-0-	242	1	1374	2	Y	485	504	1			55
						28	4	534	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4057	-0-	-314	-0-	447	1	3083	3	Y	463	468	1			26
						18	4	509	9							
04	4230 X	2153	-0-	-2077	-0-	345	1	1275	3	Y	421	419	1			28
						70	4	463	9							
05	4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	401	1	1162	3	Y	413	425	1			16
						1	4	454	9							
06	4290 X	1861	-0-	-2429	-0-	367	1	844	3	Y	447	438	1			25
						158	4	492	9							
07	4433 X	2050	-0-	-2383	-0-	364	1	1223	3	Y	420	425	1			20
						1	4	462	9							
08	4061 X	2757	-0-	-1304	-0-	469	1	1730	3	Y	507	491	1			36
						558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	532	1	2160	3	Y	334	333	1			19
							21	4	367	9							
04	3390	X	3290	-0-	-100	-0-	536	1	2317	3	Y	298	297	1			20
							109	4	328	9							
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	416	1	2376	3	Y	290	299	1			11
							319	9									
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	327	1	2212	3	Y	243	240	1			14
							138	4	267	9							
07	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	285	1	2021	3	Y	287	287	1			14
							1	4	316	9							
08	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	348	1	2048	3	Y	336	326	1			24
							370	9									

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

03	5053	X	198	-0-	-4855	-0-	154	1	44	9	N	40					185
04	7200	X	372	-0-	-6828	-0-	83	1	91	3	N	180	188	1			177
							198	9									
05	7440	X	360	-0-	-7080	-0-	154	1	206	9	N	187	245	1			119
06	7200	X	154	-0-	-7046	-0-	65	1	89	9	N	81					200
07	1085	X	462	-0-	-623	-0-	170	1	249	3	N	39	156	1			83
							43	9									
08	372	X	279	-0-	-93	-0-	58	1	103	3	N	107					190
							118	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

03	589	N	509	-0-	-80	-0-	223	1	286	9	Y	260	171	1			224
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	288	1	1034	3	Y	258	204	1			278
							284	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	342	1	1497	3	Y	228	271	1			235
							251	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	277	1	1090	3	Y	171	284	1			122
							188	9									
07	1674	X	540	-0-	-1134	-0-	247	1	128	3	Y	150	73	1			199
							165	9									
08	2077	X	867	-0-	-1210	-0-	273	1	374	3	Y	200	173	1			226
							220	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	418	1	1043	3	Y	344	343	1			19
							17	4	378	9							
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	391	1	769	3	Y	325	323	1			21
							79	4	358	9							
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	295	1	915	3	Y	310	319	1			12
							1	4	341	9							
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	348	1	1031	3	Y	322	316	1			18
							150	4	354	9							
07	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	217	1	886	3	Y	89	103	1			4
							1	4	98	9							
08	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	230	1	1029	3	Y	144	138	1			10
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	596	1	3316	3	Y	790	791	1			44
							23	4	869	9							
04	5130	X	4660	-0-	-470	-0-	580	1	3129	3	Y	758	752	1			50
							117	4	834	9							
05	5301	X	4276	-0-	-1025	-0-	509	1	2973	3	Y	722	744	1			28
							794	9									
06	5130	X	3220	-0-	-1910	-0-	458	1	1884	3	Y	620	613	1			35
							196	4	682	9							
07	4495	X	3397	-0-	-1098	-0-	550	1	2068	3	Y	707	708	1			34
							1	4	778	9							
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	587	1	2015	3	Y	700	684	1			50
							770	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	341	1	844	3	Y	308	306	1	1	8	17
							13	4	339	9							
04	1980	X	1927	-0-	-53	-0-	304	1	1165	3	Y	361	354	1			24
							61	4	397	9							
05	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	265	1	737	3	Y	311	323	1			12
							342	9									
06	1920	X	1308	-0-	-612	-0-	264	1	664	3	Y	243	241	1			14
							113	4	267	9							
07	1984	X	784	-0-	-1200	-0-	269	1	375	3	Y	126	134	1			6
							1	4	139	9							
08	1984	X	778	-0-	-1206	-0-	260	1	369	3	Y	135	131	1			10
							149	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2396	-0-	-673	-0-	109	1	1644	3	Y	579	580	1			16
							6	4	637	9							
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	125	1	1729	3	Y	523	522	1			17
							35	4	575	9							
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	156	1	2018	3	Y	449	450	1			16
							494	9									
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	148	1	1944	3	Y	428	432	1			12
							57	4	471	9							
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	177	1	2146	3	Y	491	489	1			14
							540	9									
*08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	174	1	2013	3	Y	483	482	1			15
							531	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1333	-0-	-1674	-0-	49	1	745	3	Y	487	488	1			13
							3	4	536	9							
04	2910	X	1046	-0-	-1864	-0-	38	1	526	3	Y	428	427	1			14
							11	4	471	9							
05	2232	X	1118	-0-	-1114	-0-	44	1	564	3	Y	464	462	1			16
							510	9									
06	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	69	1	899	3	Y	582	582	1			16
							26	4	640	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	991	3	Y	450	453	1			13
							495	9									
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	3	Y	400	400	1			13
							440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	3	Y	353	353	1			10
							6	4	388	9							
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	Y	388	385	1			13
							21	4	427	9							
05	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	73	1	943	3	Y	381	380	1			14
							419	9									
06	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	108	1	1410	3	Y	290	295	1			9
							41	4	319	9							
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1391	3	Y	334	333	1			10
							367	9									
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	105	1	1217	3	Y	452	448	1			14
							497	9									

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	20	1	70	9	N	64					195
04	2130	N	102	-0-	-2028	-0-	35	1	67	9	N	61					256
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	62	195	1			123
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	9	N	70					193
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	164	1	47	9	N	43	125	1			111
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	9	N	70					181

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

03	3100	N	2771	-0-	-329	654	447	1	2309	3	N	14					168
							15	9									
04	3000	N	3945	-0-	945	1599	525	1	3353	3	N	61					229
							67	9									
05	1958	X	359	-0-	-1599	-0-	328	1	31	9	N	28	78	1			179
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	75	1	44	9	N	40					219
07	806	X	180	-0-	-626	-0-	38	1	108	3	N	31	1	1			249
							34	9									
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	397	1	2454	3	N	50					299
							55	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	592	1	1980	3	N	58					183
							64	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	579	1	3249	3	N	65					248
							72	9									
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	565	1	5169	3	N	36	191	1			93
							40	9									
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	421	1	4140	3	N	35					128
							39	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	598	1	3751	3	N	38					166
							42	9									
08	5766	X	3534	-0-	-2232	-0-	591	1	2863	3	N	73					239
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8355	-0-	-1596	-0-	612	1	6630	3	Y	990	990	1			55
							24	4	1089	9							
04	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	592	1	5531	3	Y	926	920	1			61
							120	4	1019	9							
05	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	515	1	6221	3	Y	894	920	1			35
							1	4	983	9							
06	8130	X	7254	-0-	-876	-0-	486	1	5690	3	Y	796	787	1			44
							202	4	876	9							
07	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	603	1	6277	3	Y	897	897	1			44
							1	4	987	9							
08	8370	X	7508	-0-	-862	-0-	601	1	5959	3	Y	861	843	1			62
							1	4	947	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
03	21173	X	15382	-0-	-5791	-0-	665	1	12804	3	Y	1715	1723	1	2	8	95
							26	4	1887	9							
04	20250	X	16766	-0-	-3484	-0-	700	1	13613	3	Y	2104	2060	1			139
							139	4	2314	9							
05	18817	X	16538	-0-	-2279	-0-	673	1	13451	3	Y	2194	2248	1			85
							1	4	2413	9							
06	17910	X	15243	-0-	-2667	-0-	627	1	12178	3	Y	1985	1959	1			111
							254	4	2184	9							
07	17329	X	15398	-0-	-1931	-0-	645	1	12531	3	Y	2019	2032	1			98
							1	4	2221	9							
08	17329	X	15162	-0-	-2167	-0-	643	1	12176	3	Y	2129	2075	1			152
							1	4	2342	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
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	514	1	1005	3	Y	424	426	1			24
							21	4	466	9							
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	441	1	759	3	Y	401	399	1			26
							90	4	441	9							
05	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	415	1	674	3	Y	395	406	1			15
							1	4	435	9							
06	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	316	1	725	3	Y	355	350	1			20
							136	4	391	9							
07	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	355	1	757	3	Y	385	386	1			19
							1	4	424	9							
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	381	1	742	3	Y	390	381	1			28
							429	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
03	14477	X	11990	-0-	-2487	-0-	860	1	9660	3	Y	1305	1305	1			73
							34	4	1436	9							
04	12300	X	11122	-0-	-1178	-0-	791	1	8865	3	Y	1188	1183	1			78
							159	4	1307	9							
05	11470	X	10278	-0-	-1192	-0-	616	1	8469	3	Y	1084	1120	1			42
							1	4	1192	9							
06	11640	X	9760	-0-	-1880	-0-	625	1	7710	3	Y	1059	1042	1			59
							260	4	1165	9							
07	12028	X	9932	-0-	-2096	-0-	673	1	8089	3	Y	1062	1069	1			52
							2	4	1168	9							
08	11997	X	9623	-0-	-2374	-0-	669	1	7853	3	Y	1000	980	1			72
							1	4	1100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	571	1	6853	3	Y	1919	1902	1			107
							22	4	2111	9							
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	584	1	7451	3	Y	1994	1969	1			132
							117	4	2193	9							
05	9765	X	8995	-0-	-770	-0-	455	1	6922	3	Y	1471	1546	1			57
							1618	9									
06	9450	X	8791	-0-	-659	-0-	500	1	6534	3	Y	1409	1387	1			79
							207	4	1550	9							
07	10447	X	9047	-0-	-1400	-0-	554	1	7087	3	Y	1277	1294	1			62
							1	4	1405	9							
08	10447	X	8704	-0-	-1743	-0-	537	1	6747	3	Y	1290	1260	1			92
							1	4	1419	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
03	14849	X	11035	-0-	-3814	-0-	462	1	9007	3	Y	1407	1408	1			78
							18	4	1548	9							
04	12240	X	10647	-0-	-1593	-0-	441	1	8608	3	Y	1374	1361	1			91
							87	4	1511	9							
05	12245	X	10430	-0-	-1815	-0-	424	1	8478	3	Y	1388	1425	1			54
							1	4	1527	9							
06	11550	X	9628	-0-	-1922	-0-	387	1	7732	3	Y	1230	1215	1			69
							156	4	1353	9							
07	11377	X	9409	-0-	-1968	-0-	394	1	7666	3	Y	1225	1234	1			60
							1	4	1348	9							
08	11036	X	9279	-0-	-1757	-0-	398	1	7537	3	Y	1222	1195	1			87
							1344	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
03	11253	X	9034	-0-	-2219	-0-	378	1	7364	3	Y	1161	1181	1			65
							15	4	1277	9							
04	10890	X	8220	-0-	-2670	-0-	344	1	6657	3	Y	1046	1042	1			69
							68	4	1151	9							
05	10447	X	7843	-0-	-2604	-0-	319	1	6361	3	Y	1057	1085	1			41
							1163	9									
06	10110	X	7731	-0-	-2379	-0-	308	1	6179	3	Y	1017	1001	1			57
							125	4	1119	9							
07	9889	X	7598	-0-	-2291	-0-	317	1	6163	3	Y	1015	1023	1			49
							1	4	1117	9							
08	9021	X	6940	-0-	-2081	-0-	297	1	5618	3	Y	932	914	1			67
							1025	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
03	11253	X	9048	-0-	-2205	-0-	583	1	7110	3	Y	1211	1217	1			67
							23	4	1332	9							
04	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	587	1	7523	3	Y	1209	1196	1			80
							118	4	1330	9							
05	10571	X	9545	-0-	-1026	-0-	595	1	7676	3	Y	1157	1192	1			45
							1	4	1273	9							
06	10230	X	8890	-0-	-1340	-0-	530	1	7001	3	Y	1036	1023	1			58
							219	4	1140	9							
07	9889	X	9143	-0-	-746	-0-	599	1	7307	3	Y	1124	1127	1			55
							1	4	1236	9							
08	9889	X	8928	-0-	-961	-0-	619	1	7146	3	Y	1056	1035	1			76
							1	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2411	-0-	-844	-0-	241	1	1771	3	Y	363	360	1			48
							399	9									
04	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	201	1	1733	3	Y	310	321	1			37
							16	4	341	9							
05	3007	X	2333	-0-	-674	-0-	208	1	1769	3	Y	323	323	1			37
							1	4	355	9							
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	314	1	2530	3	Y	430	405	1			62
							28	4	473	9							
07	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	209	1	1609	3	Y	335	353	1			44
							369	9									
08	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	165	1	1322	3	Y	304	309	1			39
							334	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

03	2604	X	902	-0-	-1702	-0-	231	1	181	3	Y	445	309	1			381
							490	9									
04	2520	X	681	-0-	-1839	-0-	219	1	462	9	Y	420	344	1			457
05	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	237	1	532	9	Y	484	441	1			500
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	306	1	1182	3	Y	486	661	1			325
							535	9									
07	3100	N	6512	-0-	3412	3412	641	1	5384	3	Y	443	207	1			561
							487	9									
*08	3100	N	630	-0-	-2470	942	247	1	383	9	Y	348	505	1			404

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

03	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	109	1	1655	3	Y	689	691	1			18
							6	4	758	9							
04	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	113	1	1567	3	Y	627	625	1			20
							32	4	690	9							
05	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	140	1	1806	3	Y	577	577	1			20
							635	9									
06	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	117	1	1531	3	Y	443	451	1			12
							45	4	487	9							
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	143	1	1739	3	Y	504	502	1			14
							554	9									
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	3	Y	466	466	1			14
							513	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16027	X	4418	-0-	-11609	-0-	567	1	1384	3	Y	2222	2223	1			124
							23	4	2444	9							
04	13680	X	9902	-0-	-3778	-0-	762	1	6642	3	Y	2131	2114	1			141
							154	4	2344	9							
05	12307	X	11736	-0-	-571	-0-	779	1	8682	3	Y	2067	2128	1			80
							1	4	2274	9							
06	11160	X	11066	-0-	-94	-0-	717	1	7978	3	Y	1884	1859	1			105
							299	4	2072	9							
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	787	1	8410	3	Y	1962	1972	1			95
							2	4	2158	9							
08	11749	X	10773	-0-	-976	-0-	798	1	7988	3	Y	1805	1771	1			129
							1	4	1986	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
03	26350	X	19626	-0-	-6724	-0-	805	1	15700	3	Y	2808	2712	1	95	8	151
							32	4	3089	9							
04	23220	X	19334	-0-	-3886	-0-	787	1	15313	3	Y	2797	2647	1	125	8	176
							157	4	3077	9							
05	22940	X	18569	-0-	-4371	-0-	759	1	15163	3	Y	2405	2488	1			93
							1	4	2646	9							
06	20760	X	17416	-0-	-3344	-0-	712	1	13799	3	Y	2378	2338	1			133
							289	4	2616	9							
07	20243	X	17082	-0-	-3161	-0-	708	1	13754	3	Y	2380	2397	1			116
							2	4	2618	9							
08	19964	X	16072	-0-	-3892	-0-	666	1	13000	3	Y	2186	2146	1			156
							1	4	2405	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
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	215	1	241	9	Y	219	176	1			187
04	3000	N	3498	-0-	498	498	396	1	2839	3	Y	239	168	1			258
							263	9									
05	1863	N	1365	-0-	-498	-0-	296	1	840	3	Y	208	250	1			216
							229	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	238	1	32	3	Y	179	272	1			123
							197	9									
07	2015	X	417	-0-	-1598	-0-	237	1	180	9	Y	164	76	1			211
08	2015	X	497	-0-	-1518	-0-	233	1	264	9	Y	240	188	1			263

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
03	25792	X	22778	-0-	-3014	-0-	959	1	18742	3	Y	2763	2763	1			154
							38	4	3039	9							
04	23520	X	19867	-0-	-3653	-0-	827	1	16094	3	Y	2529	2516	1			167
							164	4	2782	9							
05	22475	X	19516	-0-	-2959	-0-	805	1	16066	3	Y	2404	2478	1			93
							1	4	2644	9							
06	22140	X	18101	-0-	-4039	-0-	738	1	14748	3	Y	2106	2081	1			118
							298	4	2317	9							
07	22878	X	18063	-0-	-4815	-0-	762	1	14810	3	Y	2263	2271	1			110
							2	4	2489	9							
08	22785	X	17349	-0-	-5436	-0-	754	1	14284	3	Y	2100	2060	1			150
							1	4	2310	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754 X	18026	-0-	-4728	-0-	748	1	14601	3	Y	2406	2399	1			134
						30	4	2647	9							
04	20970 X	18069	-0-	-2901	-0-	748	1	14567	3	Y	2368	2346	1			156
						149	4	2605	9							
05	19995 X	17640	-0-	-2355	-0-	720	1	14376	3	Y	2312	2378	1			90
						1	4	2543	9							
06	18180 X	15338	-0-	-2842	-0-	633	1	12681	3	Y	1607	1607	1			90
						256	4	1768	9							
07	17918 X	15363	-0-	-2555	-0-	654	1	12699	3	Y	1826	1827	1			89
						1	4	2009	9							
08	17918 X	14581	-0-	-3337	-0-	638	1	12074	3	Y	1698	1666	1			121
						1	4	1868	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
03	15624 X	11700	-0-	-3924	-0-	474	1	9253	3	Y	1776	1780	1			99
						19	4	1954	9							
04	14160 X	12124	-0-	-2036	-0-	497	1	9688	3	Y	1673	1662	1			110
						99	4	1840	9							
05	13330 X	11431	-0-	-1899	-0-	464	1	9270	3	Y	1543	1593	1			60
						1697	9									
06	12900 X	10651	-0-	-2249	-0-	436	1	8440	3	Y	1453	1432	1			81
						177	4	1598	9							
07	12400 X	10441	-0-	-1959	-0-	433	1	8417	3	Y	1445	1456	1			70
						1	4	1590	9							
08	12400 X	10300	-0-	-2100	-0-	428	1	8353	3	Y	1380	1351	1			99
						1	4	1518	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
03	16616 X	13817	-0-	-2799	-0-	559	1	10908	3	Y	2116	2151	1			118
						22	4	2328	9							
04	14280 X	13757	-0-	-523	-0-	572	1	11110	3	Y	1783	1783	1			118
						114	4	1961	9							
05	14756 X	12483	-0-	-2273	-0-	492	1	9845	3	Y	1950	1992	1			76
						1	4	2145	9							
06	13770 X	11843	-0-	-1927	-0-	470	1	9096	3	Y	1897	1867	1			106
						190	4	2087	9							
07	14229 X	11693	-0-	-2536	-0-	474	1	9214	3	Y	1822	1839	1			89
						1	4	2004	9							
08	14229 X	11017	-0-	-3212	-0-	450	1	8764	3	Y	1639	1611	1			117
						1803	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
03	16244 X	12882	-0-	-3362	-0-	1284	1	9438	3	Y	1964	1915	1			208
						2160	9									
04	13950 X	12235	-0-	-1715	-0-	1013	1	8743	3	Y	2178	2155	1			231
						83	4	2396	9							
05	12028 X	11334	-0-	-694	-0-	973	1	8286	3	Y	1881	1919	1			193
						6	4	2069	9							
06	12510 X	10232	-0-	-2278	-0-	887	1	7143	3	Y	1930	1866	1			257
						79	4	2123	9							
07	12927 X	10327	-0-	-2600	-0-	1000	1	7707	3	Y	1473	1538	1			192
						1620	9									
08	12896 X	11766	-0-	-1130	-0-	1098	1	8798	3	Y	1700	1673	1			219
						1870	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23374	X	15795	-0-	-7579	-0-	1613	1	11857	3	Y	2114	2086	1			226
							2325	9									
04	18090	X	15899	-0-	-2191	-0-	1362	1	11747	3	Y	2435	2401	1			260
							111	4	2679	9							
05	16709	X	14149	-0-	-2560	-0-	1241	1	10566	3	Y	2123	2164	1			219
							7	4	2335	9							
06	15360	X	12108	-0-	-3252	-0-	1070	1	8613	3	Y	2118	2054	1			283
							95	4	2330	9							
07	16430	X	11638	-0-	-4792	-0-	1141	1	8793	3	Y	1549	1630	1			202
							1704	9									
08	16430	X	11432	-0-	-4998	-0-	1078	1	8641	3	Y	1557	1558	1			201
							1713	9									

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	68	1	933	3	Y	698	539	1			241
							75	4	768	9							
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	17	1	294	3	Y	86	276	1			51
							95	9									
05	1705	X	1001	-0-	-704	-0-	50	1	717	3	Y	213	190	1			74
							234	9									
06	1800	X	1155	-0-	-645	-0-	50	1	754	3	Y	319	273	1			120
							351	9									
07	1860	X	1052	-0-	-808	-0-	46	1	610	3	Y	360	333	1			147
							396	9									
08	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	70	1	954	3	Y	336	347	1			136
							370	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	13202	-0-	-5243	-0-	1291	1	9493	3	Y	2198	2172	1			233
							2418	9									
04	17550	X	12122	-0-	-5428	-0-	992	1	8559	3	Y	2264	2256	1			241
							81	4	2490	9							
05	18135	X	12313	-0-	-5822	-0-	1046	1	8909	3	Y	2138	2160	1			219
							6	4	2352	9							
06	17550	X	10735	-0-	-6815	-0-	915	1	7361	3	Y	2162	2094	1			287
							81	4	2378	9							
07	12989	X	8400	-0-	-4589	-0-	793	1	6114	3	Y	1357	1467	1			177
							1493	9									
08	12989	X	9682	-0-	-3307	-0-	883	1	7081	3	Y	1562	1538	1			201
							1718	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. (I) GAS 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	4495	X	3095	-0-	-1400	-0-	339	1	2495	3	Y	237	240	1			32
							261	9									
04	4350	X	2064	-0-	-2286	-0-	182	1	1568	3	Y	272	272	1			32
							15	4	299	9							
05	4495	X	2074	-0-	-2421	-0-	186	1	1582	3	Y	277	277	1			32
							1	4	305	9							
06	4260	X	1652	-0-	-2608	-0-	155	1	1246	3	Y	215	213	1			34
							14	4	237	9							
07	4402	X	948	-0-	-3454	-0-	90	1	691	3	Y	152	166	1			20
							167	9									
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	317	1	2540	3	Y	442	405	1			57
							486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	543	1	10714	3	Y	2110	2116	1			117
							21	4	2321	9							
04	12210	X	12099	-0-	-111	-0-	516	1	9490	3	Y	1809	1807	1			119
							103	4	1990	9							
05	12679	X	12660	-0-	-19	-0-	521	1	10523	3	Y	1468	1530	1			57
							1	4	1615	9							
06	13230	X	13109	-0-	-121	-0-	569	1	10770	3	Y	1400	1379	1			78
							230	4	1540	9							
07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	597	1	11732	3	Y	1319	1333	1			64
							1	4	1451	9							
08	13609	X	13149	-0-	-460	-0-	583	1	11148	3	Y	1289	1261	1			92
							1418	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
03	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	251	1	1847	3	Y	198	212	1			29
							218	9									
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	311	1	2677	3	Y	224	225	1			28
							25	4	246	9							
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2135	3	Y	415	398	1			45
							1	4	457	9							
06	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	234	1	1881	3	Y	281	284	1			42
							21	4	309	9							
07	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	263	1	2031	3	Y	463	445	1			60
							509	9									
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	242	1	1938	3	Y	461	462	1			59
							507	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
03	34226	X	34226	-0-	-0-	-0-	1769	1	26802	3	Y	5051	5061	1			127
							99	4	5556	9							
04	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	1712	1	23793	3	Y	4680	4667	1			140
							485	4	5148	9							
05	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	1758	1	22689	3	Y	4651	4639	1			152
							5116	9									
06	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	1552	1	20390	3	Y	4183	4231	1			104
							600	4	4601	9							
07	30504	X	27242	-0-	-3262	-0-	1698	1	20607	3	Y	4488	4478	1			114
							4937	9									
08	30504	X	25107	-0-	-5397	-0-	1637	1	18975	3	Y	4086	4085	1			115
							4495	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
03	35838	X	35838	-0-	-0-	-0-	1788	1	27085	3	Y	6241	6267	1			157
							100	4	6865	9							
04	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	1718	1	23880	3	Y	5064	5070	1			151
							487	4	5570	9							
05	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	1748	1	22556	3	Y	4145	4160	1			136
							4560	9									
06	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	1499	1	19699	3	Y	3411	3461	1			86
							580	4	3752	9							
07	31031	X	24283	-0-	-6748	-0-	1563	1	18961	3	Y	3417	3415	1			88
							3759	9									
08	31031	X	22285	-0-	-8746	-0-	1494	1	17326	3	Y	3150	3149	1			89
							3465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	1898	1	28754	3	Y	4784	4802	1			121
						106	4	5262	9							
04	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1851	1	25730	3	Y	3813	3819	1			115
						525	4	4194	9							
05	29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	1838	1	23717	3	Y	3695	3688	1			122
						4065	9									
06	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	1599	1	21022	3	Y	2975	3022	1			75
						619	4	3273	9							
07	32736 X	25702	-0-	-7034	-0-	1705	1	20685	3	Y	3011	3008	1			78
						3312	9									
08	32736 X	24067	-0-	-8669	-0-	1664	1	19293	3	Y	2827	2825	1			80
						3110	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
03	33132 X	33132	-0-	-0-	-0-	1789	1	27110	3	Y	3757	3772	1			96
						100	4	4133	9							
04	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	1725	1	23979	3	Y	3123	3124	1			95
						489	4	3435	9							
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	1681	1	21692	3	Y	3021	3016	1			100
						3323	9									
06	25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	1568	1	20613	3	Y	2763	2793	1			70
						607	4	3039	9							
07	30008 X	24635	-0-	-5373	-0-	1655	1	20088	3	Y	2629	2631	1			68
						2892	9									
08	30008 X	23896	-0-	-6112	-0-	1649	1	19115	3	Y	2847	2834	1			81
						3132	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
03	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	1042	1	15781	3	Y	3222	3241	1			81
						58	4	3544	9							
04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	964	1	13393	3	Y	2836	2832	1			85
						273	4	3120	9							
05	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	942	1	12151	3	Y	2738	2733	1			90
						3012	9									
06	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	864	1	11366	3	Y	2611	2636	1			65
						335	4	2872	9							
07	17887 X	14775	-0-	-3112	-0-	911	1	11049	3	Y	2559	2559	1			65
						2815	9									
08	17887 X	13394	-0-	-4493	-0-	884	1	10248	3	Y	2056	2063	1			58
						2262	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
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	181	1	7204	2	Y	487	484	0			6
						32	4	536	9							
04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	268	1	9332	2	Y	283	284	0			5
						7	4	311	9							
05	6758 X	5529	-0-	-1229	-0-	165	1	5203	2	Y	143	146	0			2
						4	4	157	9							
06	6540 X	248	-0-	-6292	-0-	8	1	231	2	Y	8	10	0			-0-
						9	9									
07	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	101	1	2888	2	Y	259	256	0			3
						5	4	285	9							
*08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	2	Y	295	291	0			7
						16	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	691	1	1199	2	Y	175	164	0			17
						59	4	193	9							
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	Y	394	379	0			32
						42	4	433	9							
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	317	1	1624	2	Y	455	448	0			39
						22	4	501	9							
06	2070 X	1372	-0-	-698	-0-	212	1	858	2	Y	249	265	0			23
						28	4	274	9							
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	286	1	1330	2	Y	680	639	0			64
						101	4	748	9							
*08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	490	1	2368	2	Y	564	561	0			67
						620	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	459	1	4886	2	Y	608	580	0			48
						69	4	669	9							
04	6540 X	6027	-0-	-513	-0-	515	1	4813	2	Y	567	599	0			16
						75	4	624	9							
05	6758 X	5905	-0-	-853	-0-	532	1	4649	2	Y	585	568	0			33
						80	4	644	9							
06	6450 X	6305	-0-	-145	-0-	542	1	5139	2	Y	512	523	0			22
						61	4	563	9							
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	544	1	5140	2	Y	620	608	0			34
						71	4	682	9							
*08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	646	1	5315	2	Y	326	342	0			18
						36	4	359	9							

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
03	6541 X	6448	-0-	-93	-0-	450	1	4790	2	Y	996	973	0			78
						112	4	1096	9							
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	460	1	4296	2	Y	1204	1249	0			33
						158	4	1324	9							
05	6882 X	5896	-0-	-986	-0-	493	1	4308	2	Y	885	868	0			50
						121	4	974	9							
06	6660 X	6406	-0-	-254	-0-	515	1	4877	2	Y	833	847	0			36
						98	4	916	9							
07	6882 X	5676	-0-	-1206	-0-	502	1	4735	2	Y	362	378	0			20
						41	4	398	9							
08	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	563	1	4638	2	Y	420	417	0			23
						47	4	462	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269 X	7665	-0-	-1604	-0-	181	1	7200	2	Y	237	234	0			3
						23	4	261	9							
04	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	402	1	13996	2	Y	458	453	0			8
						12	4	504	9							
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	435	1	13664	2	Y	385	387	0			6
						10	4	424	9							
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	231	1	6945	2	Y	394	392	0			8
						13	4	433	9							
07	7936 X	6241	-0-	-1695	-0-	200	1	5716	2	Y	291	295	0			4
						5	4	320	9							
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	1931	-0-	-11678	-0-	42	1	1680	2	Y	181	181	0			2
							10	4	199	9							
04	13170	X	6012	-0-	-7158	-0-	154	1	5345	2	Y	456	450	0			8
							11	4	502	9							
05	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	386	1	12128	2	Y	454	455	0			7
							12	4	499	9							
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	378	1	11334	2	Y	542	538	0			11
							18	4	596	9							
07	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	528	1	15114	2	Y	409	415	0			5
							8	4	450	9							
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
03	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	460	1	18290	2	Y	1116	1110	0			15
							76	4	1228	9							
04	16860	X	16586	-0-	-274	-0-	436	1	15183	2	Y	859	859	0			15
							22	4	945	9							
05	20088	X	17117	-0-	-2971	-0-	497	1	15611	2	Y	895	897	0			13
							24	4	985	9							
06	19440	X	17598	-0-	-1842	-0-	536	1	16075	2	Y	872	867	0			18
							28	4	959	9							
07	18073	X	14787	-0-	-3286	-0-	473	1	13537	2	Y	694	703	0			9
							14	4	763	9							
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	248	1	9828	2	Y	407	407	0			5
							33	4	448	9							
04	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	410	1	14294	2	Y	448	445	0			8
							12	4	493	9							
05	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	444	1	13949	2	Y	532	532	0			8
							14	4	585	9							
06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	418	1	12532	2	Y	338	339	0			7
							13	4	372	9							
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	324	1	9287	2	Y	259	263	0			3
							5	4	285	9							
08	8525	X	5683	-0-	-2842	-0-	246	1	5138	2	Y	262	258	0			7
							11	4	288	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	6745	-0-	-3423	-0-	159	1	6338	2	Y	207	207	0			3
							20	4	228	9							
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	224	1	7815	2	Y	294	292	0			5
							8	4	323	9							
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	310	1	9717	2	Y	381	381	0			5
							10	4	419	9							
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	277	1	8326	2	Y	339	337	0			7
							12	4	373	9							
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	384	1	11003	2	Y	312	315	0			4
							6	4	343	9							
08	10044	X	7217	-0-	-2827	-0-	316	1	6589	2	Y	273	270	0			7
							12	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	7718	-0-	-7131	-0-	168	1	6692	2	Y	743	747	0			10
							41	4	817	9							
04	13110	X	12384	-0-	-726	-0-	322	1	11231	2	Y	738	735	0			13
							19	4	812	9							
05	12834	X	10462	-0-	-2372	-0-	298	1	9353	2	Y	720	723	0			10
							19	4	792	9							
06	11460	X	6700	-0-	-4760	-0-	188	1	5646	2	Y	767	761	0			16
							22	4	844	9							
07	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	446	1	12775	2	Y	696	703	0			9
							14	4	766	9							
*08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	580	1	12139	2	Y	566	561	0			14
							25	4	623	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
03	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	390	1	15514	2	Y	712	709	0			9
							56	4	783	9							
04	17490	X	14249	-0-	-3241	-0-	378	1	13184	2	Y	610	608	0			11
							16	4	671	9							
05	18073	X	15748	-0-	-2325	-0-	465	1	14598	2	Y	608	610	0			9
							16	4	669	9							
06	17490	X	11601	-0-	-5889	-0-	355	1	10656	2	Y	521	519	0			11
							17	4	573	9							
07	12772	X	7720	-0-	-5052	-0-	244	1	6995	2	Y	429	435	0			5
							9	4	472	9							
08	12772	X	8539	-0-	-4233	-0-	367	1	7675	2	Y	436	430	0			11
							17	4	480	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
03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	471	1	18715	2	Y	695	695	0			9
							61	4	765	9							
04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	422	1	14705	2	Y	665	662	0			12
							17	4	732	9							
05	21328	X	14495	-0-	-6833	-0-	416	1	13073	2	Y	893	892	0			13
							24	4	982	9							
06	20640	X	17226	-0-	-3414	-0-	535	1	16048	2	Y	566	567	0			12
							20	4	623	9							
07	16182	X	11330	-0-	-4852	-0-	364	1	10439	2	Y	470	476	0			6
							10	4	517	9							
08	16182	X	8351	-0-	-7831	-0-	358	1	7490	2	Y	441	436	0			11
							18	4	485	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26102	X	21006	-0-	-5096	-0-	473	1	18783	2	Y	1507	1506	0			20
							92	4	1658	9							
04	22710	X	14934	-0-	-7776	-0-	373	1	13011	2	Y	1377	1373	0			24
							35	4	1515	9							
05	22940	X	15745	-0-	-7195	-0-	435	1	13689	2	Y	1438	1441	0			21
							39	4	1582	9							
06	22200	X	18772	-0-	-3428	-0-	556	1	16681	2	Y	1358	1351	0			28
							41	4	1494	9							
07	18724	X	16383	-0-	-2341	-0-	502	1	14382	2	Y	1338	1349	0			17
							27	4	1472	9							
08	18724	X	10416	-0-	-8308	-0-	408	1	8530	2	Y	1309	1293	0			33
							38	4	1440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	306	1	12160	2	Y	380	384	0			5
						37	4	418	9							
04	12390 X	11524	-0-	-866	-0-	313	1	10896	2	Y	280	280	0			5
						7	4	308	9							
05	17732 X	13249	-0-	-4483	-0-	392	1	12335	2	Y	463	461	0			7
						13	4	509	9							
06	17160 X	8986	-0-	-8174	-0-	270	1	8097	2	Y	547	543	0			11
						17	4	602	9							
07	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	434	1	12420	2	Y	508	513	0			6
						10	4	559	9							
*08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	566	1	11827	2	Y	276	275	0			7
						17	4	304	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
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	250	1	9958	2	Y	319	318	0			4
						31	4	351	9							
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	254	1	8862	2	Y	239	239	0			4
						7	4	263	9							
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	278	1	8724	2	Y	229	230	0			3
						6	4	252	9							
06	10260 X	9989	-0-	-271	-0-	314	1	9426	2	Y	218	216	0			5
						9	4	240	9							
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	343	1	9832	2	Y	254	256	0			3
						5	4	279	9							
*08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	565	1	11811	2	Y	291	287	0			7
						18	4	320	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
03	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	361	1	14356	2	Y	597	591	0			8
						50	4	657	9							
04	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	401	1	13963	2	Y	694	690	0			12
						18	4	763	9							
05	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	452	1	14207	2	Y	579	583	0			8
						16	4	637	9							
06	14940 X	13535	-0-	-1405	-0-	419	1	12565	2	Y	485	483	0			10
						17	4	534	9							
07	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	419	1	11989	2	Y	488	492	0			6
						9	4	537	9							
*08	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	611	1	12758	2	Y	402	398	0			10
						21	4	442	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	398	1	15860	2	Y	833	832	0			11
						62	4	916	9							
04	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	401	1	13991	2	Y	774	771	0			14
						20	4	851	9							
05	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	465	1	14626	2	Y	809	811	0			12
						22	4	890	9							
06	14460 X	11168	-0-	-3292	-0-	335	1	10049	2	Y	694	692	0			14
						21	4	763	9							
07	13299 X	13110	-0-	-189	-0-	419	1	11987	2	Y	629	635	0			8
						12	4	692	9							
08	13299 X	1726	-0-	-11573	-0-	75	1	1561	2	Y	79	85	0			2
						3	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	339	1	13478	2	Y	551	552	0			7
						46	4	606	9							
04	11850 X	9263	-0-	-2587	-0-	235	1	8222	2	Y	715	709	0			13
						19	4	787	9							
05	13361 X	11571	-0-	-1790	-0-	333	1	10470	2	Y	681	684	0			10
						19	4	749	9							
06	14010 X	10596	-0-	-3414	-0-	320	1	9606	2	Y	592	590	0			12
						19	4	651	9							
07	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	411	1	11759	2	Y	448	454	0			6
						9	4	493	9							
08	11005 X	2141	-0-	-8864	-0-	96	1	2013	2	Y	26	31	0			1
						3	4	29	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
03	18693 X	13758	-0-	-4935	-0-	318	1	12665	2	Y	660	660	0			9
						49	4	726	9							
04	18090 X	8398	-0-	-9692	-0-	214	1	7468	2	Y	636	634	0			11
						16	4	700	9							
05	13330 X	8963	-0-	-4367	-0-	248	1	7783	2	Y	827	826	0			12
						22	4	910	9							
06	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	408	1	12254	2	Y	670	668	0			14
						22	4	737	9							
07	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	423	1	12109	2	Y	524	531	0			7
						10	4	576	9							
08	10416 X	7342	-0-	-3074	-0-	316	1	6609	2	Y	365	363	0			9
						15	4	402	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
03	15252 X	10110	-0-	-5142	-0-	233	1	9267	2	Y	521	518	0			7
						37	4	573	9							
04	14760 X	11872	-0-	-2888	-0-	318	1	11090	2	Y	412	412	0			7
						11	4	453	9							
05	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	467	1	14678	2	Y	550	549	0			8
						15	4	605	9							
06	14760 X	9610	-0-	-5150	-0-	294	1	8810	2	Y	447	446	0			9
						14	4	492	9							
07	13175 X	8780	-0-	-4395	-0-	279	1	7978	2	Y	467	470	0			6
						9	4	514	9							
08	14539 X	6248	-0-	-8291	-0-	269	1	5619	2	Y	316	314	0			8
						12	4	348	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	422	1	16742	2	Y	1059	1049	0			14
						71	4	1165	9							
04	15030 X	11394	-0-	-3636	-0-	295	1	10299	2	Y	710	712	0			12
						19	4	781	9							
05	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	451	1	14151	2	Y	904	903	0			13
						24	4	994	9							
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	531	1	15945	2	Y	709	707	0			15
						24	4	780	9							
07	18414 X	16283	-0-	-2131	-0-	527	1	15098	2	Y	587	595	0			7
						12	4	646	9							
08	18414 X	9752	-0-	-8662	-0-	425	1	8880	2	Y	391	388	0			10
						17	4	430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	14766	-0-	-3400	-0-	347	1	13787	2	Y	533	531	0			7
							46	4	586	9							
04	14430	X	11220	-0-	-3210	-0-	297	1	10367	2	Y	494	492	0			9
							13	4	543	9							
05	14911	X	12901	-0-	-2010	-0-	380	1	11947	2	Y	509	511	0			7
							14	4	560	9							
06	14430	X	13174	-0-	-1256	-0-	407	1	12214	2	Y	487	484	0			10
							17	4	536	9							
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	434	1	12421	2	Y	484	488	0			6
							9	4	532	9							
08	8680	X	7750	-0-	-930	-0-	335	1	7015	2	Y	350	347	0			9
							15	4	385	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	15650	-0-	-11475	-0-	352	1	13982	2	Y	1134	1132	0			15
							69	4	1247	9							
04	26250	X	17620	-0-	-8630	-0-	458	1	15977	2	Y	1053	1050	0			18
							27	4	1158	9							
05	19809	X	18880	-0-	-929	-0-	545	1	17120	2	Y	1078	1080	0			16
							29	4	1186	9							
06	19170	X	16708	-0-	-2462	-0-	505	1	15151	2	Y	930	927	0			19
							29	4	1023	9							
07	14539	X	14237	-0-	-302	-0-	447	1	12818	2	Y	867	875	0			11
							18	4	954	9							
08	14539	X	10314	-0-	-4225	-0-	437	1	9147	2	Y	642	637	0			16
							24	4	706	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	346	1	13759	2	Y	749	749	0			10
							54	4	824	9							
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	383	1	13345	2	Y	724	721	0			13
							19	4	796	9							
05	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	431	1	13547	2	Y	778	780	0			11
							21	4	856	9							
06	14490	X	6256	-0-	-8234	-0-	175	1	5257	2	Y	730	726	0			15
							21	4	803	9							
07	11904	X	11445	-0-	-459	-0-	362	1	10363	2	Y	643	650	0			8
							13	4	707	9							
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
03	15562	X	4521	-0-	-11041	-0-	111	1	4388	2	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
04	15060	X	8192	-0-	-6868	-0-	228	1	7961	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	7533	X	1171	-0-	-6362	-0-	36	1	1134	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	4380	X	57	-0-	-4323	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	434	X	34	-0-	-400	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	445	1	17658	2	Y	986	983	0			13
							70	4	1085	9							
04	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	480	1	16721	2	Y	979	975	0			17
							25	4	1077	9							
05	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	526	1	16538	2	Y	985	988	0			14
							27	4	1084	9							
06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	636	1	19067	2	Y	1028	1021	0			21
							33	4	1131	9							
07	15252	X	12763	-0-	-2489	-0-	395	1	11325	2	Y	931	940	0			12
							19	4	1024	9							
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

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
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	371	1	14747	2	Y	747	745	0			10
							56	4	822	9							
04	14820	X	14159	-0-	-661	-0-	375	1	13086	2	Y	619	618	0			11
							17	4	681	9							
05	17112	X	12031	-0-	-5081	-0-	348	1	10930	2	Y	668	669	0			10
							18	4	735	9							
06	16560	X	13979	-0-	-2581	-0-	430	1	12894	2	Y	578	576	0			12
							19	4	636	9							
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	403	1	11534	2	Y	506	512	0			6
							10	4	557	9							
08	11563	X	3257	-0-	-8306	-0-	141	1	2953	2	Y	143	145	0			4
							6	4	157	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
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	446	1	17756	2	Y	713	712	0			9
							61	4	784	9							
04	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	417	1	14520	2	Y	536	536	0			9
							14	4	590	9							
05	15500	X	15452	-0-	-48	-0-	457	1	14379	2	Y	546	547	0			8
							15	4	601	9							
06	18420	X	16049	-0-	-2371	-0-	497	1	14927	2	Y	550	547	0			11
							20	4	605	9							
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	526	1	15066	2	Y	493	498	0			6
							10	4	542	9							
*08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	651	1	13609	2	Y	368	365	0			9
							21	4	405	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949	X	14484	-0-	-3465	-0-	331	1	13148	2	Y	862	863	0			11
							57	4	948	9							
04	17370	X	15552	-0-	-1818	-0-	402	1	14023	2	Y	1001	994	0			18
							26	4	1101	9							
05	17949	X	13378	-0-	-4571	-0-	369	1	11568	2	Y	1279	1279	0			18
							34	4	1407	9							
06	16380	X	11327	-0-	-5053	-0-	328	1	9855	2	Y	1013	1010	0			21
							30	4	1114	9							
07	16058	X	10475	-0-	-5583	-0-	325	1	9295	2	Y	764	776	0			9
							15	4	840	9							
08	16058	X	13252	-0-	-2806	-0-	565	1	11820	2	Y	762	752	0			19
							29	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	10280	-0-	-3422	-0-	245	1	9736	2	Y	247	245	0			3
							27	4	272	9							
04	9660	X	8440	-0-	-1220	-0-	222	1	7764	2	Y	403	399	0			7
							11	4	443	9							
05	11749	X	7573	-0-	-4176	-0-	221	1	6935	2	Y	370	372	0			5
							10	4	407	9							
06	11370	X	10394	-0-	-976	-0-	323	1	9703	2	Y	324	322	0			7
							12	4	356	9							
07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	265	1	7579	2	Y	265	269	0			3
							5	4	292	9							
*08	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	458	1	9579	2	Y	174	173	0			4
							13	4	191	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

03	21762	X	15153	-0-	-6609	-0-	1291	1	13727	2	Y	112	108	0			9
							12	4	123	9							
04	19380	X	14081	-0-	-5299	-0-	1321	1	12343	2	Y	338	338	0			9
							45	4	372	9							
05	18445	X	13829	-0-	-4616	-0-	1400	1	12225	2	Y	165	165	0			9
							22	4	182	9							
06	17190	X	14122	-0-	-3068	-0-	1280	1	12131	2	Y	582	566	0			25
							71	4	640	9							
07	15996	X	13137	-0-	-2859	-0-	1237	1	11673	2	Y	187	202	0			10
							21	4	206	9							
08	15159	X	12427	-0-	-2732	-0-	1313	1	10808	2	Y	253	249	0			14
							28	4	278	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	156	1	6196	2	Y	560	560	0			7
							33	4	616	9							
04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	272	1	9484	2	Y	696	691	0			12
							18	4	766	9							
05	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	262	1	8219	2	Y	643	646	0			9
							17	4	707	9							
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	252	1	7575	2	Y	400	401	0			8
							13	4	440	9							
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	242	1	6927	2	Y	346	350	0			4
							7	4	381	9							
08	5177	X	2820	-0-	-2357	-0-	116	1	2435	2	Y	237	235	0			6
							8	4	261	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

03	27900	X	21090	-0-	-6810	-0-	1605	1	17078	2	Y	1985	1897	0			156
							223	4	2184	9							
04	25050	X	18505	-0-	-6545	-0-	1618	1	15116	2	Y	1438	1554	0			40
							189	4	1582	9							
05	23498	X	18182	-0-	-5316	-0-	1660	1	14492	2	Y	1642	1589	0			93
							224	4	1806	9							
06	22290	X	15907	-0-	-6383	-0-	1465	1	13879	2	Y	461	534	0			20
							56	4	507	9							
07	19499	X	16144	-0-	-3355	-0-	1518	1	14334	2	Y	240	247	0			13
							28	4	264	9							
08	19499	X	15899	-0-	-3600	-0-	1672	1	13774	2	Y	374	366	0			21
							42	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	244	1	9699	2	Y	692	692	0			9
							44	4	761	9							
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	281	1	9783	2	Y	609	607	0			11
							15	4	670	9							
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	319	1	10030	2	Y	303	310	0			4
							8	4	333	9							
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	275	1	8284	2	Y	368	364	0			8
							13	4	405	9							
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	497	1	14248	2	Y	494	496	0			6
							10	4	543	9							
08	11098	X	9737	-0-	-1361	-0-	425	1	8886	2	Y	372	369	0			9
							17	4	409	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

03	210118 X	123555	-0-	-86563	-0-	2507	1	99699	2	Y	18598	18622	0			245
						891	4	20458	9							
04	203340 X	103211	-0-	-100129	-0-	2399	1	83608	2	Y	15293	15270	0			268
						382	4	16822	9							
05	157480 X	104370	-0-	-53110	-0-	2685	1	84412	2	Y	15327	15374	0			221
						413	4	16860	9							
06	152400 X	90186	-0-	-62214	-0-	2419	1	72603	2	Y	13440	13382	0			279
						380	4	14784	9							
07	148645 X	75131	-0-	-73514	-0-	2085	1	59734	2	Y	11884	12016	0			147
						240	4	13072	9							
08	123566 X	-0-	-0-	-123566	-0-					Y	-0-	147	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	362731	X	204677	-0-	-158054	-0-	4421	1	175855	2	N	21154	21205	0			279
							1132	4	23269	9							
04	351030	X	168164	-0-	-182866	-0-	4089	1	142529	2	N	19150	19094	0			335
							481	4	21065	9							
05	264709	X	163078	-0-	-101631	-0-	4392	1	138088	2	N	18276	18348	0			263
							494	4	20104	9							
06	256170	X	150748	-0-	-105422	-0-	4234	1	127070	2	N	17224	17129	0			358
							498	4	18946	9							
07	259904	X	140677	-0-	-119227	-0-	4076	1	116740	2	N	17730	17868	0			220
							358	4	19503	9							
08	204662	X	87806	-0-	-116856	-0-	3374	1	70570	2	N	12281	12195	0			306
							353	4	13509	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	314	1	6855	2	Y	370	349	0	14	1	55
							407	9									
04	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	283	1	6332	2	Y	363	336	0	14	1	68
							399	9									
05	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	275	1	6390	2	Y	338	349	0	12	1	45
							372	9									
*06	7320	X	6591	-0-	-729	-0-	287	1	5938	2	Y	333	301	0	26	1	51
							366	9									
*07	7037	X	6390	-0-	-647	-0-	257	1	5816	2	Y	288	261	0	22	1	56
							317	9									
*08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	344	1	6646	2	Y	335	325	0	24	1	42
							369	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	482	1	9933	2	Y	582	446	0	46	1	90
							640	9									
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	290	1	6516	2	Y	350	346	0	26	1	68
							385	9									
*08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	201	229	0	14	1	26
							221	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

03	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	1226	1	26702	2	Y	-0-					-0-
04	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	1098	1	24367	2	Y	-0-					-0-
05	23994	X	23508	-0-	-486	-0-	969	1	22539	2	Y	-0-					-0-
*06	27030	X	19263	-0-	-7767	-0-	891	1	18372	2	Y	-0-					-0-
*07	26660	X	22637	-0-	-4023	-0-	961	1	21676	2	Y	-0-					-0-
08	26660	X	21289	-0-	-5371	-0-	1046	1	20243	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

03	31930	X	28933	-0-	-2997	-0-	28933	2			Y	-0-					10
04	30900	X	27942	-0-	-2958	-0-	27942	2			Y	-0-					10
05	31930	X	28646	-0-	-3284	-0-	28646	2			Y	-0-					10
06	28860	X	28728	-0-	-132	-0-	28728	2			Y	-0-	5	1			5
*07	29822	X	28250	-0-	-1572	-0-	28250	2			Y	-0-					5
08	28923	X	28801	-0-	-122	-0-	28801	2			Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	15853	-0-	-608	-0-	696	1	15157	2	Y	-0-					-0-
04	16140	X	14786	-0-	-1354	-0-	641	1	14145	2	Y	-0-					-0-
05	16678	X	14552	-0-	-2126	-0-	599	1	13953	2	Y	-0-					-0-
*06	16140	X	13060	-0-	-3080	-0-	604	1	12456	2	Y	-0-					-0-
*07	15221	X	15077	-0-	-144	-0-	642	1	14435	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	13466	-0-	-1755	-0-	664	1	12802	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3060	X	18	-0-	-3042	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5779	-0-	-762	-0-	243	1	5307	2	Y	208	201	0	8	1	31
							229	9									
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	264	1	5897	2	Y	266	237	0	10	1	50
							293	9									
05	7440	X	6193	-0-	-1247	-0-	244	1	5697	2	Y	229	240	0	8	1	31
							252	9									
*06	7200	X	5288	-0-	-1912	-0-	233	1	4798	2	Y	234	210	0	19	1	36
							257	9									
*07	7440	X	4643	-0-	-2797	-0-	191	1	4253	2	Y	181	168	0	14	1	35
							199	9									
*08	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	286	1	5576	2	Y	225	216	0	16	1	28
							248	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3060	X	87	-0-	-2973	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37148	X	11368	-0-	-25780	-0-	499	1	10869	2	Y	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	515	1	11403	2	Y	-0-					-0-
05	14012	X	11054	-0-	-2958	-0-	455	1	10599	2	Y	-0-					-0-
*06	13560	X	9851	-0-	-3709	-0-	455	1	9396	2	Y	-0-					-0-
*07	12586	X	11590	-0-	-996	-0-	494	1	11096	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	10919	-0-	-1388	-0-	538	1	10381	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66588	X	22491	-0-	-44097	-0-	22467	2	24	9	Y	22					341
04	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	22207	2	52	9	Y	47					388
05	22971	X	22530	-0-	-441	-0-	22530	2			Y	-0-					388
06	22230	X	22179	-0-	-51	-0-	22167	2	12	9	Y	11	190	1			209
*07	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	22645	2	3	9	Y	3					212
*08	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22572	2	6	9	Y	5					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10952	X	4505	-0-	-6447	-0-	184 332	1 9	3989	2	Y	302	269	0	12	1	45
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	179 352	1 9	4025	2	Y	320	293	0	12	1	60
05	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	168 310	1 9	3922	2	Y	282	294	0	10	1	38
*06	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	149 293	1 9	3092	2	Y	266	242	0	21	1	41
*07	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	161 274	1 9	3594	2	Y	249	223	0	19	1	48
*08	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	165 251	1 9	3142	2	Y	228	231	0	16	1	29

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
03	12974	X	5304	-0-	-7670	-0-	218 394	1 9	4692	2	Y	358	322	0	14	1	53
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	178 288	1 9	3972	2	Y	262	256	0	10	1	49
05	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	197 374	1 9	4571	2	Y	340	331	0	12	1	46
*06	5130	X	4200	-0-	-930	-0-	178 349	1 9	3673	2	Y	317	289	0	25	1	49
*07	5301	X	3748	-0-	-1553	-0-	148 284	1 9	3316	2	Y	258	237	0	20	1	50
*08	5301	X	4006	-0-	-1295	-0-	184 270	1 9	3552	2	Y	245	247	0	17	1	31

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11530	X	4491	-0-	-7039	-0-	185 301	1 9	4005	2	Y	274	256	0	11	1	40
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	179 342	1 9	4033	2	Y	311	281	0	12	1	58
05	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	168 293	1 9	3937	2	Y	266	279	0	9	1	36
*06	4350	X	2978	-0-	-1372	-0-	127 217	1 9	2634	2	Y	197	187	0	16	1	30
*07	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	175 289	1 9	3920	2	Y	263	222	0	20	1	51
*08	4712	X	3527	-0-	-1185	-0-	163 240	1 9	3124	2	Y	218	226	0	15	1	28

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62471	X	22713	-0-	-39758	-0-	979 404	1 9	21330	2	Y	367	361	0	14	1	54
04	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	816 156	1 9	18091	2	Y	142	164	0	6	1	26
05	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	952 383	1 9	22180	2	Y	348	315	0	12	1	47
*06	21990	X	20929	-0-	-1061	-0-	948 358	1 9	19623	2	Y	325	296	0	26	1	50
*07	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	1038 358	1 9	23408	2	Y	325	287	0	25	1	63
*08	22723	X	19266	-0-	-3457	-0-	933 307	1 9	18026	2	Y	279	287	0	20	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67124	X	22585	-0-	-44539	-0-	977 311	1 9	21297	2	Y	283	279	0	11	1	42
04	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	824 252	1 9	18291	2	Y	229	219	0	9	1	43
05	23529	X	21751	-0-	-1778	-0-	887 201	1 9	20663	2	Y	183	195	0	6	1	25
*06	22770	X	19029	-0-	-3741	-0-	865 274	1 9	17890	2	Y	249	216	0	20	1	38
*07	22599	X	21243	-0-	-1356	-0-	892 261	1 9	20090	2	Y	237	211	0	18	1	46
*08	22599	X	18765	-0-	-3834	-0-	909 259	1 9	17597	2	Y	235	234	0	17	1	30

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
03	18279	X	8557	-0-	-9722	-0-	364 255	1 9	7938	2	Y	232	206	0	9	1	34
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	295 217	1 9	6522	2	Y	197	186	0	8	1	37
05	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	277 198	1 9	6476	2	Y	180	187	0	6	1	24
*06	8280	X	5353	-0-	-2927	-0-	237 176	1 9	4940	2	Y	160	146	0	13	1	25
*07	8556	X	6446	-0-	-2110	-0-	266 167	1 9	6013	2	Y	152	136	0	11	1	30
*08	8556	X	4700	-0-	-3856	-0-	225 133	1 9	4342	2	Y	121	127	0	9	1	15

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
03	65057	X	21680	-0-	-43377	-0-	942 199	1 9	20539	2	Y	181	180	0	7	1	27
04	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	889 176	1 9	19714	2	Y	160	151	0	6	1	30
05	22816	X	21388	-0-	-1428	-0-	874 173	1 9	20341	2	Y	157	161	0	5	1	21
*06	22080	X	19231	-0-	-2849	-0-	883 158	1 9	18190	2	Y	144	132	0	11	1	22
*07	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	915 140	1 9	20593	2	Y	127	114	0	10	1	25
*08	21607	X	21047	-0-	-560	-0-	1030 121	1 9	19896	2	Y	110	113	0	8	1	14

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
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	282 231	1 9	6121	2	Y	210	213	0	8	1	31
04	6750	X	6015	-0-	-735	-0-	250 233	1 9	5532	2	Y	212	195	0	8	1	40
05	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	251 213	1 9	5810	2	Y	194	201	0	7	1	26
*06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	248 219	1 9	5088	2	Y	199	178	0	16	1	31
*07	6231	X	6215	-0-	-16	-0-	256 219	1 9	5740	2	Y	199	176	0	15	1	39
*08	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	283 207	1 9	5498	2	Y	188	189	0	14	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	431	1	9375	2	Y	253	221	0	10	1	37
							278	9									
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	395	1	8763	2	Y	210	200	0	8	1	39
							231	9									
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	370	1	8602	2	Y	220	222	0	8	1	29
							242	9									
*06	9750	X	7577	-0-	-2173	-0-	339	1	7032	2	Y	187	172	0	15	1	29
							206	9									
*07	9579	X	8013	-0-	-1566	-0-	333	1	7482	2	Y	180	160	0	14	1	35
							198	9									
*08	9579	X	7556	-0-	-2023	-0-	361	1	7012	2	Y	166	168	0	12	1	21
							183	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 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
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	544	1	11866	2	Y	783	722	0	30	1	116
							861	9									
04	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	500	1	11056	2	Y	784	723	0	30	1	147
							862	9									
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	490	1	11431	2	Y	734	757	0	25	1	99
							807	9									
*06	12840	X	11197	-0-	-1643	-0-	482	1	9949	2	Y	696	633	0	55	1	107
							766	9									
*07	12927	X	12150	-0-	-777	-0-	484	1	10915	2	Y	683	606	0	51	1	133
							751	9									
*08	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	516	1	9966	2	Y	630	638	0	45	1	80
							693	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	360	1	7824	2	Y	1109	933	0	43	1	164
							1220	9									
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	277	1	6098	2	Y	914	872	0	35	1	171
							1005	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	266	1	6198	2	Y	817	850	0	28	1	110
							899	9									
*06	7620	X	6214	-0-	-1406	-0-	250	1	5138	2	Y	751	686	0	59	1	116
							826	9									
*07	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	246	1	5540	2	Y	780	685	0	59	1	152
							858	9									
*08	7006	X	189	-0-	-6817	-0-	7	1	182	2	Y	-0-	146	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	561	1	12217	2	Y	314	313	0	12	1	46
							345	9									
04	11400	X	11375	-0-	-25	-0-	476	1	10580	2	Y	290	271	0	11	1	54
							319	9									
05	12865	X	11353	-0-	-1512	-0-	455	1	10598	2	Y	273	281	0	9	1	37
							300	9									
*06	12690	X	10077	-0-	-2613	-0-	450	1	9334	2	Y	266	241	0	21	1	41
							293	9									
*07	12400	X	10951	-0-	-1449	-0-	452	1	10210	2	Y	263	233	0	20	1	51
							289	9									
*08	12400	X	10417	-0-	-1983	-0-	500	1	9654	2	Y	239	243	0	17	1	30
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

03	20677	X	19064	-0-	-1613	-0-	818	1	17847	2	Y	363	348	0	14	1	54
							399	9									
04	19320	X	18025	-0-	-1295	-0-	761	1	16876	2	Y	353	327	0	14	1	66
							388	9									
05	19778	X	18525	-0-	-1253	-0-	746	1	17419	2	Y	327	338	0	11	1	44
							360	9									
*06	18810	X	15451	-0-	-3359	-0-	700	1	14415	2	Y	305	278	0	24	1	47
							336	9									
*07	18228	X	17946	-0-	-282	-0-	746	1	16851	2	Y	317	278	0	24	1	62
							349	9									
*08	18228	X	17383	-0-	-845	-0-	839	1	16250	2	Y	267	276	0	19	1	34
							294	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-
05	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

03	26815	X	25441	-0-	-1374	-0-	1101	1	24046	2	Y	267	265	0	10	1	40
							294	9									
04	25740	X	23350	-0-	-2390	-0-	992	1	22047	2	Y	283	259	0	11	1	53
							311	9									
05	25885	X	12655	-0-	-13230	-0-	513	1	11979	2	Y	148	176	0	5	1	20
							163	9									
*06	24630	X	-0-	-0-	-24630	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*07	24180	X	18789	-0-	-5391	-0-	785	1	17692	2	Y	284	207	0	22	1	55
							312	9									
*08	24180	X	21158	-0-	-3022	-0-	1030	1	19918	2	Y	191	208	0	14	1	24
							210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2	Y	100	98	0	4	1	15
							110	9									
04	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	79	1	1753	2	Y	90	85	0	3	1	17
							99	9									
05	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	83	1	1917	2	Y	101	101	0	3	1	14
							111	9									
*06	2610	X	1718	-0-	-892	-0-	74	1	1552	2	Y	84	78	0	7	1	13
							92	9									
*07	2697	X	1747	-0-	-950	-0-	70	1	1588	2	Y	81	72	0	6	1	16
							89	9									
*08	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	100	1	1930	2	Y	89	88	0	6	1	11
							98	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	147	1	3181	2	Y	459	446	0	18	1	68
							505	9									
04	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	88	1	1969	2	Y	337	329	0	13	1	63
							371	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	141	1	3290	2	Y	514	491	0	17	1	69
							565	9									
*06	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	128	1	2664	2	Y	456	419	0	36	1	70
							502	9									
*07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	144	1	3171	2	Y	473	415	0	36	1	92
							520	9									
*08	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	146	1	2864	2	Y	402	415	0	28	1	51
							442	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	685	1	14943	2	Y	75	68	0	3	1	11
							83	9									
04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	545	1	12132	2	Y	101	89	0	4	1	19
							111	9									
05	12772	X	12666	-0-	-106	-0-	519	1	12044	2	Y	94	97	0	3	1	13
							103	9									
*06	15210	X	10537	-0-	-4673	-0-	484	1	9970	2	Y	75	70	0	6	1	12
							83	9									
*07	14694	X	11153	-0-	-3541	-0-	470	1	10594	2	Y	81	71	0	6	1	16
							89	9									
*08	14694	X	1322	-0-	-13372	-0-	65	1	1244	2	Y	12	25	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42439	X	42439	-0-	-0-	-0-	1846	1	40201	2	Y	356	358	0	14	1	53
							392	9									
04	38742	X	38742	-0-	-0-	-0-	1656	1	36754	2	Y	302	286	0	12	1	57
							332	9									
05	41974	X	38144	-0-	-3830	-0-	1557	1	36251	2	Y	305	311	0	10	1	41
							336	9									
*06	41070	X	35235	-0-	-5835	-0-	1611	1	33308	2	Y	287	262	0	22	1	44
							316	9									
*07	40796	X	39250	-0-	-1546	-0-	1656	1	37329	2	Y	241	220	0	18	1	47
							265	9									
*08	40796	X	37513	-0-	-3283	-0-	1834	1	35462	2	Y	197	205	0	14	1	25
							217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	23185	-0-	-2638	-0-	1003	1	21839	2	Y	312	309	0	12	1	46
							343	9									
04	24390	X	22076	-0-	-2314	-0-	935	1	20769	2	Y	338	308	0	13	1	63
							372	9									
05	24831	X	22963	-0-	-1868	-0-	929	1	21692	2	Y	311	321	0	11	1	42
							342	9									
*06	22890	X	20551	-0-	-2339	-0-	935	1	19302	2	Y	285	261	0	22	1	44
							314	9									
*07	22785	X	21905	-0-	-880	-0-	917	1	20655	2	Y	303	265	0	23	1	59
							333	9									
*08	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	1112	1	21530	2	Y	252	261	0	18	1	32
							277	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

03	6262	X	3309	-0-	-2953	-0-	137	1	3036	2	Y	124	101	0	5	1	18
							136	9									
04	6060	X	57	-0-	-6003	-0-	50	2	7	9	Y	6	23	0			1
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

03	11160	X	9734	-0-	-1426	-0-	403	1	8755	2	Y	524	495	0	20	1	77
							576	9									
04	9450	X	8199	-0-	-1251	-0-	331	1	7371	2	Y	452	427	0	17	1	85
							497	9									
05	9207	X	8564	-0-	-643	-0-	332	1	7739	2	Y	448	458	0	15	1	60
							493	9									
*06	9420	X	7041	-0-	-2379	-0-	302	1	6259	2	Y	436	395	0	34	1	67
							480	9									
*07	9207	X	7705	-0-	-1502	-0-	307	1	6906	2	Y	447	393	0	34	1	87
							492	9									
*08	9207	X	7227	-0-	-1980	-0-	333	1	6423	2	Y	428	431	0	30	1	54
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	17827	-0-	-3067	-0-	774	1	16851	2	Y	184	179	0	7	1	27
							202	9									
04	19560	X	14830	-0-	-4730	-0-	630	1	14047	2	Y	139	135	0	5	1	26
							153	9									
05	19406	X	17231	-0-	-2175	-0-	702	1	16372	2	Y	143	145	0	5	1	19
							157	9									
*06	18060	X	14443	-0-	-3617	-0-	662	1	13651	2	Y	118	110	0	9	1	18
							130	9									
*07	18166	X	15325	-0-	-2841	-0-	648	1	14550	2	Y	115	102	0	9	1	22
							127	9									
08	17825	X	14775	-0-	-3050	-0-	721	1	13937	2	Y	106	107	0	8	1	13
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	905	1	19705	2	Y	139	135	0	5	1	21
							153	9									
04	21090	X	20213	-0-	-877	-0-	864	1	19145	2	Y	185	164	0	7	1	35
							204	9									
05	21235	X	8576	-0-	-12659	-0-	347	1	8131	2	Y	89	109	0	3	1	12
							98	9									
*06	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	1105	1	22825	2	Y	197	163	0	16	1	30
							217	9									
*07	20894	X	20782	-0-	-112	-0-	877	1	19778	2	Y	115	114	0	9	1	22
							127	9									
*08	20894	X	19100	-0-	-1794	-0-	935	1	18053	2	Y	102	104	0	7	1	13
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

03	29233	X	22484	-0-	-6749	-0-	981	1	21376	2	Y	115	116	0	4	1	17
							127	9									
04	27240	X	23753	-0-	-3487	-0-	1019	1	22599	2	Y	123	112	0	5	1	23
							135	9									
05	26598	X	15594	-0-	-11004	-0-	636	1	14861	2	Y	88	96	0	3	1	12
							97	9									
*06	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	1242	1	25649	2	Y	144	123	0	11	1	22
							158	9									
*07	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	1062	1	23964	2	Y	145	128	0	11	1	28
							160	9									
*08	24552	X	22728	-0-	-1824	-0-	1111	1	21486	2	Y	119	124	0	8	1	15
							131	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	409	1	8901	2	Y	340	328	0	13	1	50
							374	9									
04	9300	X	8714	-0-	-586	-0-	349	1	7779	2	Y	533	462	0	21	1	100
							586	9									
05	10540	X	9046	-0-	-1494	-0-	358	1	8318	2	Y	336	379	0	12	1	45
							370	9									
*06	10200	X	7812	-0-	-2388	-0-	342	1	7101	2	Y	335	302	0	26	1	52
							369	9									
*07	9610	X	8679	-0-	-931	-0-	354	1	7962	2	Y	330	293	0	25	1	64
							363	9									
*08	9610	X	6978	-0-	-2632	-0-	329	1	6367	2	Y	256	270	0	18	1	32
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	286 366	1 9	6243	2	Y	333	316	0	13	1	49
04	6660	X	6522	-0-	-138	-0-	264 363	1 9	5895	2	Y	330	304	0	13	1	62
05	6820	X	5297	-0-	-1523	-0-	208 255	1 9	4834	2	Y	232	255	0	8	1	31
*06	6690	X	5365	-0-	-1325	-0-	225 494	1 9	4646	2	Y	449	376	0	35	1	69
*07	6913	X	5745	-0-	-1168	-0-	225 488	1 9	5032	2	Y	444	394	0	33	1	86
*08	6882	X	5290	-0-	-1592	-0-	246 321	1 9	4723	2	Y	292	320	0	21	1	37

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	438 441	1 9	9516	2	Y	401	378	0	15	1	59
04	9900	X	8926	-0-	-974	-0-	367 402	1 9	8157	2	Y	365	342	0	14	1	68
05	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	364 396	1 9	8498	2	Y	360	368	0	12	1	48
*06	10080	X	7860	-0-	-2220	-0-	342 404	1 9	7114	2	Y	367	329	0	29	1	57
*07	10416	X	8933	-0-	-1483	-0-	362 413	1 9	8158	2	Y	375	331	0	28	1	73
*08	10385	X	8798	-0-	-1587	-0-	414 375	1 9	8009	2	Y	341	347	0	24	1	43

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 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
03	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	311 549	1 9	6802	2	Y	499	460	0	19	1	74
04	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	280 464	1 9	6247	2	Y	422	401	0	16	1	79
05	7223	X	6346	-0-	-877	-0-	246 375	1 9	5725	2	Y	341	362	0	12	1	46
*06	7410	X	5643	-0-	-1767	-0-	239 443	1 9	4961	2	Y	403	355	0	32	1	62
*07	7657	X	6823	-0-	-834	-0-	272 443	1 9	6108	2	Y	403	357	0	30	1	78
08	7657	X	6366	-0-	-1291	-0-	291 419	1 9	5656	2	Y	381	381	0	27	1	48

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
03	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	165 326	1 9	3637	2	Y	296	296	0	11	1	44
04	4110	X	3563	-0-	-547	-0-	142 287	1 9	3134	2	Y	261	246	0	10	1	49
05	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	137 251	1 9	3149	2	Y	228	238	0	8	1	31
*06	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	136 257	1 9	2755	2	Y	234	210	0	19	1	36
*07	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	148 329	1 9	3320	2	Y	299	254	0	23	1	58
08	4123	X	3315	-0-	-808	-0-	149 249	1 9	2917	2	Y	226	238	0	16	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	275 507	1 9	5950	2	Y	461	400	0	18	1	68
04	5280	X	5052	-0-	-228	-0-	202 424	1 9	4426	2	Y	385	366	0	15	1	72
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	239 494	1 9	5590	2	Y	449	446	0	15	1	60
*06	5820	X	5325	-0-	-495	-0-	225 465	1 9	4635	2	Y	423	385	0	33	1	65
*07	6727	X	5521	-0-	-1206	-0-	218 422	1 9	4881	2	Y	384	345	0	29	1	75
08	6727	X	5358	-0-	-1369	-0-	245 399	1 9	4714	2	Y	363	364	0	25	1	46

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
03	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	878 690	1 9	19117	2	Y	627	580	0	24	1	93
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	698 547	1 9	15485	2	Y	497	478	0	19	1	93
05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	649 480	1 9	15079	2	Y	436	455	0	15	1	59
*06	20010	X	14048	-0-	-5962	-0-	625 520	1 9	12903	2	Y	473	422	0	37	1	73
*07	16802	X	14656	-0-	-2146	-0-	602 506	1 9	13548	2	Y	460	409	0	35	1	89
08	16802	X	14067	-0-	-2735	-0-	667 475	1 9	12925	2	Y	432	434	0	30	1	54

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
03	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	146 744	1 9	3137	2	Y	676	633	0	26	1	100
04	4470	X	3378	-0-	-1092	-0-	118 656	1 9	2604	2	Y	596	561	0	23	1	112
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	171 889	1 9	3995	2	Y	808	783	0	28	1	109
*06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	143 699	1 9	2980	2	Y	635	596	0	50	1	98
*07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	241 1323	1 9	5448	2	Y	1203	976	0	91	1	234
*08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	263 1030	1 9	5057	2	Y	936	977	0	66	1	118

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
03	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	164 257	1 9	3551	2	Y	234	219	0	9	1	35
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	136 219	1 9	3003	2	Y	199	189	0	8	1	37
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	115 157	1 9	2661	2	Y	143	156	0	5	1	19
*06	3840	X	2176	-0-	-1664	-0-	91 172	1 9	1913	2	Y	156	139	0	12	1	24
*07	3844	X	2160	-0-	-1684	-0-	84 140	1 9	1936	2	Y	127	116	0	10	1	25
08	3844	X	2060	-0-	-1784	-0-	96 147	1 9	1817	2	Y	134	132	0	9	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	54	62	0	2	1	8
							59	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	176	144	0	7	1	33
							194	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	24	1	575	2	Y	-0-	33	0			-0-
*06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	823	2	Y	123	94	0	10	1	19
							135	9									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	893	2	Y	103	94	0	8	1	20
							113	9									
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	109	106	0	8	1	14
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

03	8928	X	8020	-0-	-908	-0-	345	1	7502	2	Y	157	166	0	6	1	23
							173	9									
04	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	255	1	5671	2	Y	147	137	0	6	1	27
							162	9									
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	334	1	7776	2	Y	179	176	0	6	1	24
							197	9									
*06	7770	X	6905	-0-	-865	-0-	312	1	6448	2	Y	132	126	0	10	1	20
							145	9									
*07	8029	X	7346	-0-	-683	-0-	307	1	6892	2	Y	134	118	0	10	1	26
							147	9									
08	8029	X	7255	-0-	-774	-0-	351	1	6758	2	Y	133	132	0	9	1	17
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

03	13299	X	11414	-0-	-1885	-0-	491	1	10677	2	Y	224	230	0	9	1	33
							246	9									
04	12390	X	10363	-0-	-2027	-0-	436	1	9687	2	Y	218	202	0	8	1	41
							240	9									
05	12803	X	11207	-0-	-1596	-0-	452	1	10536	2	Y	199	206	0	7	1	27
							219	9									
*06	11640	X	9990	-0-	-1650	-0-	449	1	9315	2	Y	205	184	0	16	1	32
							226	9									
*07	12028	X	11104	-0-	-924	-0-	464	1	10414	2	Y	205	182	0	15	1	40
							226	9									
08	11408	X	10787	-0-	-621	-0-	520	1	10054	2	Y	194	194	0	14	1	24
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7812	X	6463	-0-	-1349	-0-	278 155	1 9	6030	2	Y	141	138	0	5	1	21
04	7500	X	5671	-0-	-1829	-0-	240 117	1 9	5314	2	Y	106	103	0	4	1	20
05	7378	X	6269	-0-	-1109	-0-	253 141	1 9	5875	2	Y	128	127	0	4	1	17
*06	6870	X	5527	-0-	-1343	-0-	250 129	1 9	5148	2	Y	117	107	0	9	1	18
*07	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	256 135	1 9	5744	2	Y	123	108	0	9	1	24
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	286 138	1 9	5573	2	Y	125	123	0	9	1	16

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
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	591 426	1 9	13283	2	Y	387	283	0	29	1	75
*08	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	656 231	1 9	12697	2	Y	210	243	0	15	1	26

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	267 351	1 9	5814	2	Y	319	299	0	12	1	47
04	5070	X	4752	-0-	-318	-0-	195 242	1 9	4315	2	Y	220	217	0	9	1	41
05	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	237 249	1 9	5533	2	Y	226	229	0	8	1	30
*06	6240	X	4619	-0-	-1621	-0-	204 206	1 9	4209	2	Y	187	173	0	15	1	29
*07	6448	X	5188	-0-	-1260	-0-	212 210	1 9	4766	2	Y	191	169	0	14	1	37
08	6417	X	4505	-0-	-1912	-0-	212 163	1 9	4130	2	Y	148	155	0	10	1	19

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
03	21731	X	16320	-0-	-5411	-0-	708 255	1 9	15357	2	Y	232	227	0	9	1	34
04	19260	X	15719	-0-	-3541	-0-	666 243	1 9	14810	2	Y	221	205	0	9	1	41
05	19871	X	16186	-0-	-3685	-0-	657 205	1 9	15324	2	Y	186	196	0	6	1	25
*06	19230	X	18311	-0-	-919	-0-	835 232	1 9	17244	2	Y	211	187	0	16	1	33
*07	19871	X	18985	-0-	-886	-0-	798 216	1 9	17971	2	Y	196	176	0	15	1	38
*08	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	878 191	1 9	16986	2	Y	174	177	0	12	1	22

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
03	22537	X	19776	-0-	-2761	-0-	858	1	18702	2	Y	196	192	0	8	1	29
							216	9									
04	21090	X	18649	-0-	-2441	-0-	790	1	17565	2	Y	267	236	0	10	1	50
							294	9									
05	21111	X	12578	-0-	-8533	-0-	511	1	11946	2	Y	110	141	0	4	1	15
							121	9									
*06	19860	X	18772	-0-	-1088	-0-	860	1	17746	2	Y	151	131	0	12	1	23
							166	9									
*07	20212	X	19225	-0-	-987	-0-	809	1	18230	2	Y	169	146	0	13	1	33
							186	9									
08	19778	X	18470	-0-	-1308	-0-	901	1	17429	2	Y	127	133	0	9	1	16
							140	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
03	18693	X	16871	-0-	-1822	-0-	730	1	15917	2	Y	204	193	0	8	1	30
							224	9									
04	17640	X	15503	-0-	-2137	-0-	657	1	14618	2	Y	207	190	0	8	1	39
							228	9									
05	17980	X	12803	-0-	-5177	-0-	521	1	12100	2	Y	165	176	0	6	1	22
							182	9									
*06	16350	X	15896	-0-	-454	-0-	725	1	14959	2	Y	193	170	0	15	1	30
							212	9									
*07	16895	X	16438	-0-	-457	-0-	689	1	15561	2	Y	171	155	0	13	1	33
							188	9									
08	16864	X	15644	-0-	-1220	-0-	762	1	14719	2	Y	148	151	0	10	1	19
							163	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
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	444	1	9694	2	Y	102	115	0	4	1	15
							112	9									
04	9780	X	9682	-0-	-98	-0-	409	1	9112	2	Y	146	128	0	6	1	27
							161	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	411	1	9563	2	Y	125	131	0	4	1	17
							138	9									
*06	9930	X	8607	-0-	-1323	-0-	391	1	8098	2	Y	107	99	0	8	1	17
							118	9									
*07	10261	X	9410	-0-	-851	-0-	394	1	8892	2	Y	113	99	0	9	1	22
							124	9									
08	10261	X	9073	-0-	-1188	-0-	442	1	8519	2	Y	102	103	0	7	1	13
							112	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	1082	1	23558	2	Y	236	246	0	9	1	35
							260	9									
04	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	1087	1	24124	2	Y	223	207	0	9	1	42
							245	9									
05	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1001	1	23283	2	Y	133	152	0	5	1	18
							146	9									
*06	24090	X	20285	-0-	-3805	-0-	934	1	19246	2	Y	95	91	0	7	1	15
							105	9									
*07	25265	X	22140	-0-	-3125	-0-	937	1	21079	2	Y	113	97	0	9	1	22
							124	9									
08	25265	X	18212	-0-	-7053	-0-	893	1	17238	2	Y	74	81	0	5	1	9
							81	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
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	374	1	8163	2	Y	341	348	0	13	1	50
							375	9									
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	367	1	8172	2	Y	290	275	0	11	1	54
							319	9									
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	369	1	8569	2	Y	291	296	0	10	1	39
							320	9									
*06	8640	X	7132	-0-	-1508	-0-	314	1	6533	2	Y	259	238	0	20	1	40
							285	9									
*07	9145	X	7915	-0-	-1230	-0-	322	1	7288	2	Y	277	242	0	21	1	54
							305	9									
08	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	383	1	7426	2	Y	398	372	0	28	1	50
							438	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	186	1	4018	2	Y	890	726	0	34	1	132
							979	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	136	1	3010	2	Y	895	825	0	34	1	168
							985	9									
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3070	2	Y	843	869	0	29	1	113
							927	9									
*06	4380	X	2226	-0-	-2154	-0-	81	1	1652	2	Y	448	457	0	35	1	69
							493	9									
*07	5208	X	1637	-0-	-3571	-0-	60	1	1367	2	Y	191	209	0	14	1	37
							210	9									
08	5177	X	2107	-0-	-3070	-0-	83	1	1630	2	Y	358	325	0	25	1	45
							394	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

03	49724	X	46594	-0-	-3130	-0-	2033	1	44233	2	Y	298	297	0	11	1	44
							328	9									
04	47040	X	43013	-0-	-4027	-0-	1841	1	40856	2	Y	287	266	0	11	1	54
							316	9									
05	48174	X	45584	-0-	-2590	-0-	1867	1	43454	2	Y	239	253	0	8	1	32
							263	9									
*06	46200	X	40705	-0-	-5495	-0-	1870	1	38581	2	Y	231	209	0	18	1	36
							254	9									
*07	45601	X	20727	-0-	-24874	-0-	876	1	19731	2	Y	109	116	0	8	1	21
							120	9									
08	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433	X	30731	-0-	-4702	-0-	1347	1	29384	2	Y	-0-					-0-
04	33480	X	32768	-0-	-712	-0-	1411	1	31357	2	Y	-0-					-0-
05	34069	X	33124	-0-	-945	-0-	1363	1	31761	2	Y	-0-					-0-
*06	34707	X	34707	-0-	-0-	-0-	1603	1	33104	2	Y	-0-					-0-
*07	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	1511	1	34058	2	Y	-0-					-0-
*08	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	1676	1	32407	2	Y	-0-					-0-

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
03	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	650	1	14115	2	Y	562	534	0	22	1	83
							618	9									
04	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	597	1	13206	2	Y	554	512	0	21	1	104
							609	9									
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	596	1	13836	2	Y	582	588	0	20	1	78
							640	9									
*06	14880	X	13617	-0-	-1263	-0-	601	1	12401	2	Y	559	507	0	44	1	86
							615	9									
*07	15376	X	14634	-0-	-742	-0-	593	1	13395	2	Y	587	515	0	44	1	114
							646	9									
08	15376	X	14751	-0-	-625	-0-	698	1	13517	2	Y	487	502	0	34	1	61
							536	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	697	567	0	27	1	103
							767	9									
04	3000	N	4412	-0-	1412	1412	137	1	3034	2	Y	1128	975	0	44	1	212
							1241	9									
05	3100	N	2335	-0-	-765	647	66	1	1581	2	Y	625	732	0	21	1	84
							688	9									
*06	3000	N	2521	-0-	-479	168	69	1	1444	2	Y	916	787	0	72	1	141
							1008	9									
*07	4557	X	781	-0-	-3776	-0-	12	1	287	2	Y	438	461	0	33	1	85
							482	9									
08	4557	X	622	-0-	-3935	-0-	17	1	319	2	Y	260	291	0	18	1	33
							286	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	1031	1	22427	2	Y	-0-					-0-
04	20940	X	20904	-0-	-36	-0-	902	1	20002	2	Y	-0-					-0-
05	22506	X	21661	-0-	-845	-0-	890	1	20771	2	Y	-0-					-0-
*06	22590	X	19167	-0-	-3423	-0-	887	1	18280	2	Y	-0-					-0-
*07	22320	X	20957	-0-	-1363	-0-	892	1	20065	2	Y	-0-					-0-
08	22320	X	18142	-0-	-4178	-0-	893	1	17248	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	11935	X	11051	-0-	-884	-0-	452 768	1 9	9831	2	Y	698	664	0	27	1	103
04	11550	X	9742	-0-	-1808	-0-	395 615	1 9	8732	2	Y	559	535	0	22	1	105
05	11935	X	9662	-0-	-2273	-0-	375 558	1 9	8729	2	Y	507	527	0	17	1	68
*06	10710	X	8309	-0-	-2401	-0-	359 543	1 9	7407	2	Y	494	447	0	39	1	76
*07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	347 545	1 9	7805	2	Y	495	438	0	37	1	96
08	11036	X	7164	-0-	-3872	-0-	331 436	1 9	6397	2	Y	396	410	0	28	1	50

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

03	0	W	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

03	14818	X	10656	-0-	-4162	-0-	460 208	1 9	9988	2	Y	189	198	0	7	1	28
04	12150	X	8946	-0-	-3204	-0-	375 278	1 9	8293	2	Y	253	224	0	10	1	47
05	10943	X	10017	-0-	-926	-0-	404 167	1 9	9446	2	Y	152	174	0	5	1	20
*06	10320	X	8735	-0-	-1585	-0-	399 177	1 9	8159	2	Y	161	143	0	13	1	25
*07	10664	X	9360	-0-	-1304	-0-	390 199	1 9	8771	2	Y	181	157	0	14	1	35
08	10664	X	8851	-0-	-1813	-0-	426 221	1 9	8204	2	Y	201	197	0	14	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

03	11222	X	9915	-0-	-1307	-0-	429 171	1 9	9315	2	Y	155	156	0	6	1	23
04	10680	X	9410	-0-	-1270	-0-	399 166	1 9	8845	2	Y	151	140	0	6	1	28
05	10447	X	9721	-0-	-726	-0-	395 145	1 9	9181	2	Y	132	138	0	4	1	18
*06	10080	X	8523	-0-	-1557	-0-	387 133	1 9	8003	2	Y	121	110	0	10	1	19
*07	10416	X	9145	-0-	-1271	-0-	385 124	1 9	8636	2	Y	113	101	0	9	1	22
08	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	427 111	1 9	8246	2	Y	101	102	0	7	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	338	-0-	-3227	-0-	7	1	175	2	Y	142	136	0	6	1	21
							156	9									
04	3450	X	2095	-0-	-1355	-0-	59	1	1331	2	Y	641	517	0	25	1	120
							705	9									
05	1054	X	675	-0-	-379	-0-	21	1	485	2	Y	154	248	0	5	1	21
							169	9									
*06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	442	360	0	35	1	68
							486	9									
*07	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	64	1	1485	2	Y	374	341	0	28	1	73
							411	9									
08	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	73	1	1424	2	Y	414	403	0	29	1	52
							455	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

03	24304	X	18484	-0-	-5820	-0-	807	1	17581	2	Y	87	72	0	3	1	13
							96	9									
04	22500	X	17010	-0-	-5490	-0-	733	1	16271	2	Y	5	17	0			1
							6	9									
05	23126	X	21145	-0-	-1981	-0-	870	1	20260	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
*06	19530	X	18928	-0-	-602	-0-	872	1	18050	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
*07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	915	1	20581	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*08	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	1052	1	20317	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

03	3813	X	2232	-0-	-1581	-0-	82	1	1822	2	Y	298	330	0	11	1	44
							328	9									
04	3690	X	1846	-0-	-1844	-0-	64	1	1434	2	Y	316	289	0	12	1	59
							348	9									
05	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	58	1	1355	2	Y	241	260	0	8	1	32
							265	9									
*06	2850	X	1925	-0-	-925	-0-	66	1	1345	2	Y	467	390	0	37	1	72
							514	9									
*07	2573	X	1629	-0-	-944	-0-	58	1	1282	2	Y	263	264	0	20	1	51
							289	9									
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	166	181	0	12	1	21
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	603	1	13072	2	Y	177	184	0	7	1	26
						195	9									
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	480	1	10640	2	Y	214	192	0	8	1	40
						235	9									
05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	521	1	12100	2	Y	292	283	0	10	1	39
						321	9									
*06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	488	1	9991	2	Y	265	242	0	21	1	41
						292	9									
*07	13857 X	10514	-0-	-3343	-0-	437	1	9868	2	Y	190	180	0	14	1	37
						209	9									
08	13857 X	11289	-0-	-2568	-0-	545	1	10523	2	Y	201	198	0	14	1	25
						221	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

03	68730 X	68730	-0-	-0-	-0-	3015	1	65668	2	Y	43	40	0	2	1	6
						47	9									
04	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	2742	1	60836	2	Y	29	29	0	1	1	5
						32	9									
05	62094 X	62094	-0-	-0-	-0-	2554	1	59518	2	Y	20	21	0	1	1	3
						22	9									
*06	66510 X	55371	-0-	-11139	-0-	2555	1	52804	2	Y	11	11	0	1	1	2
						12	9									
*07	65286 X	63682	-0-	-1604	-0-	2705	1	60967	2	Y	9	8	0	1	1	2
						10	9									
08	65286 X	59913	-0-	-5373	-0-	2946	1	56963	2	Y	4	5	0			1
						4	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

03	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	1325	1	28831	2	Y	18	18	0	1	1	3
						20	9									
04	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	1064	1	23574	2	Y	1	4	0			-0-
						1	9									
05	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	980	1	22819	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*06	28920 X	20207	-0-	-8713	-0-	935	1	19272	2	Y	-0-					-0-
*07	24273 X	20211	-0-	-4062	-0-	859	1	19352	2	Y	-0-					-0-
08	24273 X	22553	-0-	-1720	-0-	1108	1	21434	2	Y	10	8	0	1	1	1
						11	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	575	1	12520	2	Y	498	474	0	19	1	74
						548	9									
04	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	607	1	13471	2	Y	384	371	0	15	1	72
						422	9									
05	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	584	1	13600	2	Y	321	339	0	11	1	43
						353	9									
*06	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	559	1	11585	2	Y	318	287	0	25	1	49
						350	9									
*07	14570 X	4334	-0-	-10236	-0-	177	1	4038	2	Y	108	128	0	8	1	21
						119	9									
08	14570 X	8595	-0-	-5975	-0-	408	1	7908	2	Y	254	225	0	18	1	32
						279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	4867	X	4683	-0-	-184	-0-	179	1	3917	2	Y	534	475	0	21	1	79
							587	9									
04	4710	X	3503	-0-	-1207	-0-	132	1	2924	2	Y	406	391	0	16	1	78
							447	9									
05	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	123	1	2885	2	Y	295	323	0	10	1	40
							325	9									
*06	4470	X	2939	-0-	-1531	-0-	116	1	2396	2	Y	388	337	0	31	1	60
							427	9									
*07	3782	X	2643	-0-	-1139	-0-	99	1	2244	2	Y	273	259	0	21	1	53
							300	9									
08	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	85	1	1641	2	Y	196	208	0	14	1	25
							216	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
04	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-					-0-
05	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-					-0-
*06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	227	1	4354	2	Y	196	157	0	14	1	25
							216	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

03	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1130	1	24654	2	Y	380	377	0	15	1	56
							418	9									
04	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	941	1	20845	2	Y	348	326	0	13	1	65
							383	9									
05	21793	X	20548	-0-	-1245	-0-	831	1	19381	2	Y	305	319	0	10	1	41
							336	9									
*06	25350	X	18303	-0-	-7047	-0-	831	1	17144	2	Y	298	270	0	23	1	46
							328	9									
*07	20739	X	19731	-0-	-1008	-0-	827	1	18581	2	Y	294	261	0	22	1	57
							323	9									
08	20739	X	17250	-0-	-3489	-0-	838	1	16210	2	Y	184	203	0	13	1	23
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

03	0	W	54756	-0-	54756	759058	2379	1	51818	2	Y	508	502	0	20	1	75
							559	9									
04	0	W	51811	-0-	51811	810869	2209	1	49044	2	Y	507	468	0	19	1	95
							558	9									
05	0	W	52699	-0-	52699	863568	2148	1	50031	2	Y	473	488	0	16	1	64
							520	9									
*06	0	W	46772	-0-	46772	910340	2135	1	44069	2	Y	516	460	0	40	1	80
							568	9									
*07	0	W	31684	-0-	31684	942024	1333	1	29984	2	Y	334	324	0	25	1	65
							367	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	942024					Y	-0-	64	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 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
03	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	991	1	21596	2	Y	548	533	0	21	1	81
							603	9									
04	21150	X	20210	-0-	-940	-0-	849	1	18827	2	Y	485	456	0	19	1	91
							534	9									
05	21142	X	19727	-0-	-1415	-0-	786	1	18377	2	Y	513	518	0	17	1	69
							564	9									
*06	21660	X	17954	-0-	-3706	-0-	805	1	16634	2	Y	468	428	0	37	1	72
							515	9									
*07	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	834	1	18828	2	Y	481	423	0	36	1	94
							529	9									
08	19437	X	17918	-0-	-1519	-0-	861	1	16651	2	Y	369	387	0	26	1	46
							406	9									

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
03	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	423	1	9214	2	Y	187	207	0	7	1	28
							206	9									
04	10860	X	8778	-0-	-2082	-0-	367	1	8114	2	Y	270	237	0	10	1	51
							297	9									
05	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	371	1	8607	2	Y	200	217	0	7	1	27
							220	9									
*06	11670	X	8237	-0-	-3433	-0-	370	1	7630	2	Y	215	192	0	17	1	33
							237	9									
*07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	371	1	8367	2	Y	221	194	0	17	1	43
							243	9									
08	9858	X	8658	-0-	-1200	-0-	414	1	8022	2	Y	202	204	0	14	1	25
							222	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
05	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	761	1	17652	2	Y	319	265	0	11	1	43
							351	9									
*06	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	778	1	16112	2	Y	287	263	0	23	1	44
							316	9									
*07	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	563	1	12695	2	Y	218	204	0	16	1	42
							240	9									
*08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	479	1	9271	2	Y	176	183	0	12	1	22
							194	9									

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
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
05	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 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
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
05	7006	X	3127	-0-	-3879	-0-	129 3	1 9	2995	2	Y	3	3	0			-0-
*06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*07	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	538 468	1 9	12169	2	Y	425	310	0	32	1	83
*08	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	569 198	1 9	10999	2	Y	180	224	0	13	1	23

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	625 454	1 9	13638	2	Y	413	440	0	16	1	61
04	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	536 601	1 9	11905	2	Y	546	484	0	21	1	102
05	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	550 468	1 9	12826	2	Y	425	456	0	14	1	57
*06	14250	X	11961	-0-	-2289	-0-	531 441	1 9	10989	2	Y	401	365	0	31	1	62
*07	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	541 363	1 9	12243	2	Y	330	303	0	25	1	64
08	14725	X	12326	-0-	-2399	-0-	589 332	1 9	11405	2	Y	302	305	0	21	1	38

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

03	8556	X	8476	-0-	-80	-0-	366 70	1 9	8040	2	Y	64	83	0	3	1	9
04	7620	X	6906	-0-	-714	-0-	295 75	1 9	6536	2	Y	68	61	0	3	1	13
05	7533	X	7101	-0-	-432	-0-	291 56	1 9	6754	2	Y	51	55	0	2	1	7
*06	8190	X	5872	-0-	-2318	-0-	267 44	1 9	5561	2	Y	40	38	0	3	1	6
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	249 40	1 9	5611	2	Y	36	32	0	3	1	7
08	7378	X	5081	-0-	-2297	-0-	248 43	1 9	4790	2	Y	39	38	0	3	1	5

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

03	62465	X	53968	-0-	-8497	-0-	2363 133	1 9	51472	2	Y	121	122	0	5	1	18
04	58050	X	50859	-0-	-7191	-0-	2186 116	1 9	48557	2	Y	105	99	0	4	1	20
05	58342	X	53076	-0-	-5266	-0-	2181 103	1 9	50792	2	Y	94	98	0	3	1	13
*06	55320	X	45950	-0-	-9370	-0-	2118 118	1 9	43714	2	Y	107	95	0	8	1	17
*07	49821	X	49821	-0-	-0-	-0-	2112 118	1 9	47591	2	Y	107	95	0	8	1	21
08	53909	X	47645	-0-	-6264	-0-	2340 103	1 9	45202	2	Y	94	95	0	7	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289	X	18821	-0-	-3468	-0-	823	1	17901	2	Y	88	87	0	3	1	13
							97	9									
04	20730	X	16565	-0-	-4165	-0-	709	1	15766	2	Y	82	77	0	3	1	15
							90	9									
05	20491	X	19205	-0-	-1286	-0-	786	1	18335	2	Y	76	78	0	3	1	10
							84	9									
*06	19230	X	16176	-0-	-3054	-0-	745	1	15352	2	Y	72	65	0	6	1	11
							79	9									
*07	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	705	1	15922	2	Y	149	120	0	11	1	29
							164	9									
08	18817	X	16833	-0-	-1984	-0-	823	1	15909	2	Y	92	102	0	6	1	12
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

03	32271	X	26060	-0-	-6211	-0-	1139	1	24805	2	Y	105	104	0	4	1	16
							116	9									
04	29220	X	24104	-0-	-5116	-0-	1035	1	22955	2	Y	104	96	0	4	1	20
							114	9									
05	28861	X	24418	-0-	-4443	-0-	1002	1	23318	2	Y	89	94	0	3	1	12
							98	9									
*06	26880	X	21160	-0-	-5720	-0-	971	1	20082	2	Y	97	87	0	7	1	15
							107	9									
*07	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	973	1	21945	2	Y	99	87	0	8	1	19
							109	9									
08	24707	X	22123	-0-	-2584	-0-	1085	1	20943	2	Y	86	87	0	6	1	11
							95	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	Y	453	392	0	18	1	67
							498	9									
04	1500	N	942	-0-	-558	-0-	26	1	622	2	Y	267	274	0	10	1	50
							294	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	143	169	0	5	1	19
							157	9									
*06	1980	N	1427	-0-	-553	-0-	46	1	996	2	Y	350	287	0	28	1	54
							385	9									
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	Y	447	380	0	34	1	87
							492	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	2	37	9	Y	34	114	0	2	1	4

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	166	1	3646	2	Y	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3450	2	Y	25	19	0	1	1	5
							28	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	142	1	3303	2	Y	23	24	0	1	1	3
							25	9									
*06	3690	X	2788	-0-	-902	-0-	128	1	2651	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	113	1	2585	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	2679	-0-	-1134	-0-	129	1	2550	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5312	-0-	-1353	-0-	233	1	5079	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5675	-0-	-625	-0-	247	1	5427	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	240	1	5614	2	Y	-0-					-0-
*06	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	219	1	4538	2	Y	-0-					-0-
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	191	1	4331	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4648	-0-	-1211	-0-	230	1	4418	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
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	133	1	2863	2	Y	895	784	0	35	1	132
							985	9									
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	157	1	3464	2	Y	671	651	0	26	1	126
							738	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	499	541	0	17	1	67
							549	9									
*06	3870	X	3058	-0-	-812	-0-	113	1	2377	2	Y	516	463	0	40	1	80
							568	9									
*07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	20	94	0	2	1	4
							22	9									
08	3844	X	428	-0-	-3416	-0-	19	1	336	2	Y	66	57	0	5	1	8
							73	9									

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
03	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	107	1	2301	2	Y	646	599	0	25	1	95
							711	9									
04	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	115	1	2496	2	Y	608	566	0	23	1	114
							669	9									
05	3596	X	791	-0-	-2805	-0-	28	1	680	2	Y	75	176	0	3	1	10
							83	9									
*06	3030	X	213	-0-	-2817	-0-	6	1	165	2	Y	38	39	0	3	1	6
							42	9									
*07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	27	26	0	2	1	5
							30	9									
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	13	1	242	2	Y	27	27	0	2	1	3
							30	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	880	1	19152	2	Y	49	67	0	2	1	7
							54	9									
04	19050	X	17194	-0-	-1856	-0-	740	1	16399	2	Y	50	46	0	2	1	9
							55	9									
05	19561	X	16632	-0-	-2929	-0-	682	1	15878	2	Y	65	63	0	2	1	9
							72	9									
*06	19440	X	15627	-0-	-3813	-0-	717	1	14835	2	Y	68	61	0	5	1	11
							75	9									
*07	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	745	1	16750	2	Y	50	47	0	4	1	10
							55	9									
08	16864	X	15412	-0-	-1452	-0-	755	1	14613	2	Y	40	41	0	3	1	5
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	14262	-0-	-804	-0-	622 83	1 9	13557	2	Y	75	74	0	3	1	11
04	14310	X	13489	-0-	-821	-0-	576 88	1 9	12825	2	Y	80	73	0	3	1	15
05	14570	X	13874	-0-	-696	-0-	566 105	1 9	13203	2	Y	95	94	0	3	1	13
*06	14100	X	12335	-0-	-1765	-0-	565 70	1 9	11700	2	Y	64	62	0	5	1	10
*07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	266 53	1 9	5990	2	Y	48	45	0	4	1	9
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	23272	-0-	-629	-0-	1019 2	1 9	22251	2	Y	2	3	0			-0-
04	22470	X	21297	-0-	-1173	-0-	919 6	1 9	20372	2	Y	5	4	0			1
05	22878	X	22557	-0-	-321	-0-	928 2	1 9	21627	2	Y	2	3	0			-0-
*06	22530	X	19884	-0-	-2646	-0-	919 7	1 9	18958	2	Y	6	4	0	1	1	1
*07	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	919 3	1 9	20681	2	Y	3	3	0			1
08	23281	X	14927	-0-	-8354	-0-	733	1	14194	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	X	33707	-0-	-3276	-0-	1467 265	1 9	31975	2	Y	241	239	0	9	1	36
04	34860	X	33833	-0-	-1027	-0-	1449 253	1 9	32131	2	Y	230	214	0	9	1	43
05	35340	X	34449	-0-	-891	-0-	1409 223	1 9	32817	2	Y	203	212	0	7	1	27
*06	33270	X	30212	-0-	-3058	-0-	1387 195	1 9	28630	2	Y	177	163	0	14	1	27
*07	33843	X	33843	-0-	-0-	-0-	1429 164	1 9	32250	2	Y	149	136	0	11	1	29
08	34937	X	32168	-0-	-2769	-0-	1572 176	1 9	30420	2	Y	160	157	0	11	1	20

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	18571	-0-	-1393	-0-	762	1	16519	2	Y	1173	1071	0	45	1	173
							1290	9									
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	749	1	16630	2	Y	1524	1352	0	59	1	286
							1676	9									
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	786	1	18336	2	Y	1408	1457	0	48	1	189
							1549	9									
*06	19380	X	17161	-0-	-2219	-0-	717	1	14840	2	Y	1458	1308	0	114	1	225
							1604	9									
*07	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	687	1	15512	2	Y	1366	1222	0	103	1	266
							1503	9									
08	19096	X	12851	-0-	-6245	-0-	589	1	11393	2	Y	790	891	0	55	1	99
							869	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

03	2476	X	39	-0-	-2437	-0-	33	2	6	9	Y	5	4	0			1
04	720	X	75	-0-	-645	-0-	75	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	744	X	57	-0-	-687	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	228	1	5078	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

03	29822	X	25994	-0-	-3828	-0-	1120	1	24392	2	Y	438	432	0	17	1	65
							482	9									
04	27570	X	24874	-0-	-2696	-0-	1050	1	23344	2	Y	436	402	0	17	1	82
							480	9									
05	27652	X	25364	-0-	-2288	-0-	1027	1	23904	2	Y	394	410	0	13	1	53
							433	9									
*06	26220	X	22887	-0-	-3333	-0-	1037	1	21424	2	Y	387	349	0	31	1	60
							426	9									
*07	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	1041	1	23443	2	Y	379	336	0	29	1	74
							417	9									
08	25606	X	24033	-0-	-1573	-0-	1161	1	22496	2	Y	342	345	0	24	1	43
							376	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

03	27993	X	23975	-0-	-4018	-0-	1036	1	22573	2	Y	333	327	0	13	1	49
							366	9									
04	25830	X	22517	-0-	-3313	-0-	956	1	21219	2	Y	311	290	0	12	1	58
							342	9									
05	25761	X	23360	-0-	-2401	-0-	951	1	22098	2	Y	283	293	0	10	1	38
							311	9									
*06	24240	X	20513	-0-	-3727	-0-	935	1	19299	2	Y	254	233	0	20	1	39
							279	9									
*07	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	939	1	21135	2	Y	242	216	0	18	1	47
							266	9									
*08	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	1047	1	20261	2	Y	217	220	0	15	1	27
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	26798	-0-	-4295	-0-	1155	1	25214	2	Y	390	402	0	15	1	58
							429	9									
04	28410	X	25005	-0-	-3405	-0-	1059	1	23507	2	Y	399	367	0	15	1	75
							439	9									
05	28675	X	25640	-0-	-3035	-0-	1040	1	24209	2	Y	355	370	0	12	1	48
							391	9									
*06	26850	X	22760	-0-	-4090	-0-	1032	1	21333	2	Y	359	324	0	28	1	55
							395	9									
*07	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	1036	1	23388	2	Y	364	321	0	27	1	71
							400	9									
08	25885	X	24185	-0-	-1700	-0-	1173	1	22645	2	Y	334	336	0	23	1	42
							367	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	33945	X	29939	-0-	-4006	-0-	1308	1	28464	2	Y	152	150	0	6	1	22
							167	9									
04	32040	X	28092	-0-	-3948	-0-	1202	1	26729	2	Y	146	135	0	6	1	27
							161	9									
05	32271	X	29364	-0-	-2907	-0-	1204	1	28015	2	Y	132	137	0	4	1	18
							145	9									
*06	30510	X	26065	-0-	-4445	-0-	1198	1	24732	2	Y	123	112	0	10	1	19
							135	9									
*07	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1227	1	27678	2	Y	117	104	0	9	1	23
							129	9									
08	29946	X	27673	-0-	-2273	-0-	1355	1	26202	2	Y	105	107	0	7	1	13
							116	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	619	1	13475	2	Y	151	127	0	6	1	22
							166	9									
04	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	517	1	11480	2	Y	122	116	0	5	1	23
							134	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	479	1	11108	2	Y	86	94	0	3	1	12
							95	9									
*06	12900	X	10698	-0-	-2202	-0-	491	1	10113	2	Y	85	77	0	7	1	13
							94	9									
*07	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	438	1	9885	2	Y	122	102	0	9	1	24
							134	9									
08	14260	X	10539	-0-	-3721	-0-	513	1	9920	2	Y	96	100	0	7	1	12
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	13297	-0-	-3102	-0-	576	1	12568	2	Y	139	128	0	5	1	21
							153	9									
04	15870	X	13557	-0-	-2313	-0-	579	1	12860	2	Y	107	104	0	4	1	20
							118	9									
05	15345	X	12942	-0-	-2403	-0-	528	1	12318	2	Y	87	92	0	3	1	12
							96	9									
*06	14400	X	10704	-0-	-3696	-0-	491	1	10129	2	Y	76	70	0	6	1	12
							84	9									
*07	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	10715	2	Y	79	70	0	6	1	15
							87	9									
08	13609	X	10147	-0-	-3462	-0-	498	1	9597	2	Y	47	53	0	3	1	6
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	18402	-0-	-3608	-0-	799	1	17415	2	Y	171	153	0	7	1	25
							188	9									
04	16860	X	13933	-0-	-2927	-0-	597	1	13191	2	Y	132	127	0	5	1	25
							145	9									
05	16306	X	15175	-0-	-1131	-0-	622	1	14433	2	Y	109	115	0	4	1	15
							120	9									
*06	17820	X	13400	-0-	-4420	-0-	616	1	12684	2	Y	91	85	0	7	1	14
							100	9									
*07	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	614	1	13843	2	Y	86	76	0	7	1	17
							95	9									
08	16988	X	13689	-0-	-3299	-0-	668	1	12934	2	Y	79	79	0	6	1	10
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 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
03	22692	X	20916	-0-	-1776	-0-	904	1	19696	2	Y	287	293	0	11	1	42
							316	9									
04	21390	X	18830	-0-	-2560	-0-	796	1	17696	2	Y	307	280	0	12	1	57
							338	9									
05	21793	X	19624	-0-	-2169	-0-	796	1	18513	2	Y	286	295	0	10	1	38
							315	9									
*06	21090	X	16768	-0-	-4322	-0-	758	1	15709	2	Y	274	248	0	22	1	42
							301	9									
*07	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	745	1	16806	2	Y	266	236	0	20	1	52
							293	9									
08	19995	X	17380	-0-	-2615	-0-	841	1	16296	2	Y	221	227	0	15	1	28
							243	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	176	1	3836	2	Y	146	141	0	6	1	22
							161	9									
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	193	1	4260	2	Y	181	162	0	7	1	34
							199	9									
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	204	1	4734	2	Y	154	162	0	5	1	21
							169	9									
*06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	Y	137	126	0	11	1	21
							151	9									
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	186	1	4163	2	Y	139	123	0	10	1	27
							153	9									
08	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	197	1	3810	2	Y	130	131	0	9	1	16
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5587	-0-	-954	-0-	240	1	5227	2	Y	109	112	0	4	1	16
							120	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	248	1	5486	2	Y	111	102	0	4	1	21
							122	9									
05	7378	X	6857	-0-	-521	-0-	275	1	6409	2	Y	157	152	0	5	1	21
							173	9									
*06	7140	X	6367	-0-	-773	-0-	285	1	5881	2	Y	183	162	0	14	1	28
							201	9									
*07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	276	1	6258	2	Y	186	164	0	14	1	36
							205	9									
*08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	305	1	5905	2	Y	177	178	0	12	1	22
							195	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

03	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	105	1	2229	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	93	1	2048	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	2418	X	2144	-0-	-274	-0-	88	1	2055	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

03	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	402	1	8725	2	Y	156	163	0	6	1	23
							172	9									
04	9030	X	8186	-0-	-844	-0-	345	1	7673	2	Y	153	141	0	6	1	29
							168	9									
05	9331	X	4285	-0-	-5046	-0-	176	1	4064	2	Y	41	63	0	1	1	6
							45	9									
*06	9000	X	8099	-0-	-901	-0-	370	1	7620	2	Y	99	82	0	8	1	15
							109	9									
*07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	324	1	7331	2	Y	172	141	0	13	1	33
							189	9									
08	9300	X	7280	-0-	-2020	-0-	348	1	6725	2	Y	188	183	0	13	1	24
							207	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

03	18290	X	16591	-0-	-1699	-0-	716	1	15590	2	Y	259	253	0	10	1	38
							285	9									
04	16950	X	15891	-0-	-1059	-0-	674	1	14940	2	Y	252	233	0	10	1	47
							277	9									
05	17050	X	16106	-0-	-944	-0-	652	1	15209	2	Y	223	232	0	8	1	30
							245	9									
*06	16050	X	13841	-0-	-2209	-0-	628	1	12971	2	Y	220	199	0	17	1	34
							242	9									
*07	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	619	1	13966	2	Y	216	192	0	16	1	42
							238	9									
08	16151	X	14470	-0-	-1681	-0-	699	1	13558	2	Y	194	196	0	14	1	24
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	147 344	1 9	3179	2	Y	313	289	0	12	1	46
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	143 374	1 9	3223	2	Y	340	309	0	13	1	64
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	144 575	1 9	3389	2	Y	523	499	0	18	1	70
*06	3570	X	2362	-0-	-1208	-0-	95 319	1 9	1948	2	Y	290	292	0	23	1	45
*07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	67 130	1 9	1544	2	Y	118	131	0	9	1	23
08	3813	X	1389	-0-	-2424	-0-	59 169	1 9	1161	2	Y	154	146	0	11	1	19

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	0	1	1	3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

03	3100	N	3965	-0-	865	865	154 492	1 9	3319	2	Y	447	415	0	17	1	66
04	3000	N	2658	-0-	-342	523	107 212	1 9	2339	2	Y	193	216	0	7	1	36
05	3100	N	3161	-0-	61	584	120 286	1 9	2755	2	Y	260	252	0	9	1	35
*06	3905	X	3321	-0-	-584	-0-	142 252	1 9	2927	2	Y	229	211	0	18	1	35
*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	148 240	1 9	3355	2	Y	218	195	0	16	1	42
08	3534	X	2778	-0-	-756	-0-	127 152	1 9	2499	2	Y	138	152	0	10	1	17

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

03	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	132 243	1 9	2830	2	Y	221	187	0	8	1	33
04	3150	X	1682	-0-	-1468	-0-	69 56	1 9	1557	2	Y	51	72	0	2	1	10
05	2139	X	2024	-0-	-115	-0-	77 151	1 9	1796	2	Y	137	124	0	5	1	18
*06	3090	X	2046	-0-	-1044	-0-	95 10	1 9	1941	2	Y	9	25	0	1	1	1
*07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1623	2	Y	5	5	0			1
08	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	115 50	1 9	2222	2	Y	45	37	0	3	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	120	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	2364	-0-	-546	-0-	99	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2852 X	2558	-0-	-294	-0-	104	1	2454	2	Y	-0-					-0-
*06	2760 X	2251	-0-	-509	-0-	104	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	2175	-0-	-584	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

03	31620 X	27545	-0-	-4075	-0-	1193	1	25948	2	Y	367	364	0	14	1	54
						404	9									
04	29610 X	25938	-0-	-3672	-0-	1099	1	24440	2	Y	363	335	0	14	1	68
						399	9									
05	29791 X	26454	-0-	-3337	-0-	1076	1	25018	2	Y	327	340	0	11	1	44
						360	9									
*06	27900 X	23165	-0-	-4735	-0-	1051	1	21758	2	Y	324	293	0	25	1	50
						356	9									
*07	26918 X	26918	-0-	-0-	-0-	1126	1	25389	2	Y	366	317	0	28	1	71
						403	9									
08	26908 X	26231	-0-	-677	-0-	1270	1	24603	2	Y	325	328	0	23	1	41
						358	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

03	43834 X	38498	-0-	-5336	-0-	1678	1	36558	2	Y	238	240	0	9	1	35
						262	9									
04	40200 X	36057	-0-	-4143	-0-	1544	1	34253	2	Y	236	218	0	9	1	44
						260	9									
05	40362 X	20720	-0-	-19642	-0-	849	1	19740	2	Y	119	143	0	4	1	16
						131	9									
*06	37530 X	-0-	-0-	-37530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*07	45749 X	45749	-0-	-0-	-0-	1922	1	43288	2	Y	490	358	0	37	1	95
						539	9									
*08	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	1986	1	38380	2	Y	319	349	0	22	1	40
						351	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

03	45632 X	39432	-0-	-6200	-0-	1722	1	37487	2	Y	203	205	0	8	1	30
						223	9									
04	41970 X	36220	-0-	-5750	-0-	1550	1	34449	2	Y	201	185	0	8	1	38
						221	9									
05	41912 X	21190	-0-	-20722	-0-	864	1	20196	2	Y	118	136	0	4	1	16
						130	9									
*06	38490 X	-0-	-0-	-38490	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*07	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	2121	1	47790	2	Y	372	272	0	28	1	72
						409	9									
*08	41749 X	41749	-0-	-0-	-0-	2041	1	39491	2	Y	197	231	0	14	1	25
						217	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335	X	22937	-0-	-1398	-0-	988 438	1 9	21511	2	Y	398	406	0	15	1	59
04	22350	X	20734	-0-	-1616	-0-	871 504	1 9	19359	2	Y	458	413	0	18	1	86
05	22630	X	21428	-0-	-1202	-0-	864 422	1 9	20142	2	Y	384	405	0	13	1	52
*06	22200	X	17758	-0-	-4442	-0-	802 373	1 9	16583	2	Y	339	312	0	27	1	52
*07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	507 242	1 9	11437	2	Y	220	212	0	17	1	43
08	22599	X	12075	-0-	-10524	-0-	581 268	1 9	11226	2	Y	244	238	0	17	1	31

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

03	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390	X	319	-0-	-48071	-0-	14 6	1 9	299	2	Y	5	4	0			1
05	47988	X	6687	-0-	-41301	-0-	275 11	1 9	6401	2	Y	10	10	0			1
*06	21030	X	9628	-0-	-11402	-0-	446 3	1 9	9179	2	Y	3	4	0			-0-
*07	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	1034 17	1 9	23351	2	Y	15	11	0	1	1	3
*08	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	931 15	1 9	17952	2	Y	14	14	0	1	1	2

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

03	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	1207 10	1 9	26284	2	Y	9	10	0			1
04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1072 99	1 9	23830	2	Y	90	71	0	3	1	17
05	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	1045 26	1 9	24385	2	Y	24	37	0	1	1	3
*06	26610	X	21794	-0-	-4816	-0-	1002 76	1 9	20716	2	Y	69	56	0	5	1	11
*07	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	1002 45	1 9	22632	2	Y	41	41	0	3	1	8
08	26226	X	20864	-0-	-5362	-0-	1026 28	1 9	19810	2	Y	25	28	0	2	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

03	47306	X	42209	-0-	-5097	-0-	1842 243	1 9	40124	2	Y	221	219	0	8	1	33
04	44550	X	42021	-0-	-2529	-0-	1801 227	1 9	39993	2	Y	206	192	0	8	1	39
05	45105	X	43765	-0-	-1340	-0-	1793 198	1 9	41774	2	Y	180	189	0	6	1	24
*06	42930	X	37085	-0-	-5845	-0-	1704 197	1 9	35184	2	Y	179	161	0	14	1	28
*07	43224	X	43224	-0-	-0-	-0-	1831 179	1 9	41214	2	Y	163	147	0	12	1	32
08	43431	X	40532	-0-	-2899	-0-	1986 169	1 9	38377	2	Y	154	155	0	11	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	17588	-0-	-1973	-0-	761 338	1 9	16489	2	Y	307	304	0	12	1	45
04	18480	X	16414	-0-	-2066	-0-	695 316	1 9	15403	2	Y	287	267	0	11	1	54
05	18476	X	17284	-0-	-1192	-0-	700 272	1 9	16312	2	Y	247	260	0	8	1	33
*06	17160	X	14714	-0-	-2446	-0-	667 265	1 9	13782	2	Y	241	218	0	19	1	37
*07	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	664 271	1 9	14925	2	Y	246	216	0	19	1	48
08	17577	X	14954	-0-	-2623	-0-	723 245	1 9	13986	2	Y	223	224	0	16	1	28

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6278	-0-	-1131	-0-	271 103	1 9	5904	2	Y	94	94	0	4	1	14
04	6720	X	5522	-0-	-1198	-0-	233 92	1 9	5197	2	Y	84	79	0	3	1	16
05	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	241 86	1 9	5631	2	Y	78	81	0	3	1	10
*06	6420	X	5053	-0-	-1367	-0-	229 78	1 9	4746	2	Y	71	65	0	5	1	11
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	233 84	1 9	5259	2	Y	76	66	0	6	1	15
08	6293	X	5275	-0-	-1018	-0-	257 78	1 9	4940	2	Y	71	71	0	5	1	9

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	18992	-0-	-724	-0-	821 306	1 9	17865	2	Y	278	278	0	11	1	41
04	18780	X	18209	-0-	-571	-0-	772 292	1 9	17145	2	Y	265	246	0	10	1	50
05	20398	X	18963	-0-	-1435	-0-	772 249	1 9	17942	2	Y	226	238	0	8	1	30
*06	19740	X	16194	-0-	-3546	-0-	736 235	1 9	15223	2	Y	214	194	0	17	1	33
*07	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	731 244	1 9	16489	2	Y	222	195	0	17	1	43
08	19003	X	16099	-0-	-2904	-0-	780 224	1 9	15095	2	Y	204	205	0	14	1	26

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	1041 94	1 9	22651	2	Y	85	98	0	3	1	13
04	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	930 76	1 9	20702	2	Y	69	66	0	3	1	13
05	23126	X	22606	-0-	-520	-0-	926 89	1 9	21591	2	Y	81	80	0	3	1	11
*06	23010	X	19440	-0-	-3570	-0-	894 46	1 9	18500	2	Y	42	43	0	3	1	7
*07	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	914 70	1 9	20550	2	Y	64	54	0	5	1	12
08	23033	X	21248	-0-	-1785	-0-	1043 45	1 9	20160	2	Y	41	45	0	3	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	5763	-0-	-2266	-0-	254	1	5497	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	6960	X	5322	-0-	-1638	-0-	227	1	5083	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	7068	X	5650	-0-	-1418	-0-	232	1	5408	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*06	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	228	1	4709	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
*07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	2	Y	20	16	0	2	1	4
							22	9									
08	5766	X	3649	-0-	-2117	-0-	179	1	3469	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	23541	-0-	-6219	-0-	1031	1	22412	2	Y	89	90	0	4	1	13
							98	9									
04	27210	X	23724	-0-	-3486	-0-	1019	1	22605	2	Y	91	84	0	3	1	17
							100	9									
05	26598	X	22943	-0-	-3655	-0-	940	1	21915	2	Y	80	83	0	3	1	11
							88	9									
*06	24630	X	19549	-0-	-5081	-0-	900	1	18592	2	Y	52	51	0	4	1	8
							57	9									
*07	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	898	1	20240	2	Y	28	29	0	2	1	5
							31	9									
08	24521	X	20704	-0-	-3817	-0-	1016	1	19667	2	Y	19	21	0	1	1	2
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34348	X	29747	-0-	-4601	-0-	1303	1	28334	2	Y	100	100	0	4	1	15
							110	9									
04	32190	X	27495	-0-	-4695	-0-	1182	1	26218	2	Y	86	82	0	3	1	16
							95	9									
05	31961	X	27253	-0-	-4708	-0-	1119	1	26046	2	Y	80	82	0	3	1	11
							88	9									
*06	29160	X	23436	-0-	-5724	-0-	1081	1	22276	2	Y	72	66	0	6	1	11
							79	9									
*07	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	1062	1	23885	2	Y	73	64	0	6	1	14
							80	9									
08	28117	X	24278	-0-	-3839	-0-	1191	1	23014	2	Y	66	67	0	5	1	8
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	27280	-0-	-4402	-0-	1194	1	25961	2	Y	114	113	0	4	1	17
							125	9									
04	29280	X	25611	-0-	-3669	-0-	1098	1	24391	2	Y	111	103	0	4	1	21
							122	9									
05	29357	X	25581	-0-	-3776	-0-	1047	1	24428	2	Y	96	101	0	3	1	13
							106	9									
*06	27660	X	23299	-0-	-4361	-0-	1072	1	22121	2	Y	96	87	0	7	1	15
							106	9									
*07	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	1080	1	24342	2	Y	108	94	0	8	1	21
							119	9									
08	27280	X	25160	-0-	-2120	-0-	1233	1	23824	2	Y	94	95	0	7	1	12
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	361	1	7873	2	Y	2030	1967	0	78	1	300
							2233	9									
04	9510	X	8760	-0-	-750	-0-	293	1	6462	2	Y	1823	1711	0	70	1	342
							2005	9									
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	328	1	7653	2	Y	1734	1784	0	59	1	233
							1907	9									
*06	9510	X	8848	-0-	-662	-0-	328	1	6753	2	Y	1606	1465	0	126	1	248
							1767	9									
*07	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	6578	2	Y	1357	1239	0	102	1	264
							1493	9									
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	255	0			-0-

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
03	71455	X	62253	-0-	-9202	-0-	2707	1	58981	2	Y	514	510	0	20	1	76
							565	9									
04	66810	X	61377	-0-	-5433	-0-	2622	1	58217	2	Y	489	454	0	19	1	92
							538	9									
05	66929	X	62805	-0-	-4124	-0-	2569	1	59789	2	Y	406	429	0	14	1	55
							447	9									
*06	62760	X	54022	-0-	-8738	-0-	2474	1	51112	2	Y	396	359	0	31	1	61
							436	9									
*07	DLQ G-10		58688	-0-	58688	58688	2478	1	55784	2	Y	387	344	0	29	1	75
							426	9									
*08	114312	X	55624	-0-	-58688	-0-	2716	1	52528	2	Y	345	351	0	24	1	43
							380	9									

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
03	3100	N	12693	-0-	9593	9593	462	1	10073	2	Y	1962	1596	0	76	1	290
							2158	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6593					Y	3	293	0			-0-
05	3100	N	16627	-0-	13527	20120	576	1	13453	2	Y	2362	1964	0	80	1	318
							2598	9									
*06	31859	X	11739	-0-	-20120	-0-	470	1	9714	2	Y	1414	1403	0	111	1	218
							1555	9									
*07	DLQ G-10		11225	-0-	11225	11225	424	1	9552	2	Y	1135	1047	0	85	1	221
							1249	9									
*08	20271	X	9046	-0-	-11225	-0-	398	1	7679	2	Y	881	921	0	62	1	111
							969	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
03	54374	X	43912	-0-	-10462	-0-	1906	1	41458	2	Y	498	497	0	19	1	74
							548	9									
04	50340	X	41378	-0-	-8962	-0-	1760	1	39047	2	Y	519	476	0	20	1	97
							571	9									
05	50778	X	42465	-0-	-8313	-0-	1727	1	40207	2	Y	483	499	0	16	1	65
							531	9									
*06	47550	X	38217	-0-	-9333	-0-	1741	1	35971	2	Y	459	417	0	36	1	71
							505	9									
*07	DLQ G-10		41396	-0-	41396	41396	1737	1	39160	2	Y	454	403	0	34	1	88
							499	9									
*08	80858	X	39462	-0-	-41396	-0-	1920	1	37067	2	Y	432	433	0	30	1	54
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	489	-0-	-4006	-0-	11	1	282	2	Y	178	195	0	7	1	26
							196	9									
04	4350	X	2852	-0-	-1498	-0-	93	1	2027	2	Y	665	540	0	26	1	125
							732	9									
05	4278	X	2318	-0-	-1960	-0-	79	1	1874	2	Y	332	401	0	11	1	45
							365	9									
*06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	1630	2	Y	343	308	0	27	1	53
							377	9									
*07	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	79	1	1779	2	Y	485	407	0	37	1	94
							534	9									
*08	4731	X	2339	-0-	-2392	-0-	86	1	1700	2	Y	503	497	0	35	1	63
							553	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

03	3472	X	531	-0-	-2941	-0-	20	1	401	2	Y	100	133	0	4	1	15
							110	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	649	517	0	25	1	122
							714	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	159	1	3724	2	Y	571	596	0	20	1	77
							628	9									
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	143	1	2965	2	Y	498	459	0	39	1	77
							548	9									
*07	DLQ G-10		3553	-0-	3553	3553	132	1	2947	2	Y	431	392	0	32	1	84
							474	9									
*08	4465	X	912	-0-	-3553	-0-	40	1	776	2	Y	87	151	0	6	1	11
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

03	64821	X	54435	-0-	-10386	-0-	2363	1	51478	2	Y	540	551	0	21	1	80
							594	9									
04	60330	X	52723	-0-	-7607	-0-	2251	1	50003	2	Y	426	410	0	16	1	80
							469	9									
05	60729	X	53634	-0-	-7095	-0-	2194	1	51042	2	Y	362	381	0	12	1	49
							398	9									
*06	57000	X	46570	-0-	-10430	-0-	2131	1	43990	2	Y	408	362	0	32	1	63
							449	9									
*07	DLQ G-10		50894	-0-	50894	50894	2137	1	48173	2	Y	531	451	0	40	1	103
							584	9									
*08	100189	X	49295	-0-	-50894	-0-	2397	1	46358	2	Y	491	494	0	34	1	62
							540	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

03	144443	X	46120	-0-	-98323	-0-	1996	1	43491	2	Y	575	572	0	22	1	85
							633	9									
04	42559	X	42559	-0-	-0-	-0-	1804	1	40069	2	Y	624	568	0	24	1	117
							686	9									
05	53537	X	43039	-0-	-10498	-0-	1745	1	40649	2	Y	586	604	0	20	1	79
							645	9									
*06	49290	X	40655	-0-	-8635	-0-	1850	1	38207	2	Y	544	496	0	43	1	84
							598	9									
*07	50685	X	44622	-0-	-6063	-0-	1871	1	42176	2	Y	523	465	0	40	1	102
							575	9									
08	43341	X	42553	-0-	-788	-0-	2067	1	39966	2	Y	473	479	0	33	1	59
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	1095	1	23831	2	Y	348	326	0	13	1	51
							383	9									
04	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	935	1	20769	2	Y	257	250	0	10	1	48
							283	9									
05	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	940	1	21871	2	Y	306	303	0	10	1	41
							337	9									
*06	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	906	1	18730	2	Y	294	267	0	23	1	45
							323	9									
*07	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	900	1	20311	2	Y	253	230	0	19	1	49
							278	9									
*08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	1030	1	19910	2	Y	217	222	0	15	1	27
							239	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

03	177884	X	62523	-0-	-115361	-0-	2684	1	58461	2	Y	1253	1227	0	48	1	185
							1378	9									
04	63496	X	63496	-0-	-0-	-0-	2682	1	59557	2	Y	1143	1070	0	44	1	214
							1257	9									
05	65295	X	65295	-0-	-0-	-0-	2644	1	61563	2	Y	989	1036	0	34	1	133
							1088	9									
*06	60510	X	57303	-0-	-3207	-0-	2593	1	53546	2	Y	1058	945	0	83	1	163
							1164	9									
*07	65596	X	38257	-0-	-27339	-0-	1597	1	35992	2	Y	607	606	0	46	1	118
							668	9									
08	2277	X	-0-	-0-	-2277	-0-					Y	-0-	116	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

03	DLQ G-10		7518	-0-	7518	16359	1116	1	4855	2	Y	1406	1441	0			262
							1547	9									
04	DLQ G-10		6982	-0-	6982	23341	744	1	5327	2	Y	828	814	0			276
							911	9									
05	DLQ G-10		6975	-0-	6975	30316	695	1	5326	2	Y	867	916	0			227
							954	9									
*06	DLQ G-10		5669	-0-	5669	35985	546	1	4220	2	Y	821	832	0			216
							903	9									
*07	DLQ G-10		4963	-0-	4963	40948	459	1	3725	2	Y	708	680	0			244
							779	9									
*08	42993	X	2045	-0-	-40948	-0-	172	1	1530	2	Y	312	444	0			118
							343	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

03	1736	X	329	-0-	-1407	-0-	59	1	261	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	613	1	2670	2	Y	391	408	0			73
							430	9									
04	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	329	1	2357	2	Y	325	290	0			108
							358	9									
05	4247	X	2749	-0-	-1498	-0-	278	1	2120	2	Y	319	344	0			83
							351	9									
*06	3600	X	2166	-0-	-1434	-0-	217	1	1667	2	Y	256	272	0			67
							282	9									
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1502	2	Y	223	213	0			77
							245	9									
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	260	1	2328	2	Y	369	305	0			140
							406	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5787	X	1526	-0-	-4261	-0-	56	1	1277	2	Y	175	159	0	7	1	26
							193	9									
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	Y	122	120	0	5	1	23
							134	9									
05	3627	X	1251	-0-	-2376	-0-	44	1	1054	2	Y	139	138	0	5	1	19
							153	9									
*06	2550	X	2517	-0-	-33	-0-	100	1	2040	2	Y	343	282	0	27	1	53
							377	9									
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2127	2	Y	184	187	0	14	1	36
							202	9									
*08	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	87	1	1704	2	Y	143	149	0	10	1	18
							157	9									

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
03	44015	X	16944	-0-	-27071	-0-	709	1	15470	2	Y	695	645	0	27	1	103
							765	9									
04	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	566	1	12537	2	Y	837	751	0	32	1	157
							921	9									
05	16833	X	13957	-0-	-2876	-0-	541	1	12576	2	Y	764	792	0	26	1	103
							840	9									
*06	16410	X	12488	-0-	-3922	-0-	538	1	11146	2	Y	731	663	0	58	1	113
							804	9									
*07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	592	1	13359	2	Y	730	646	0	55	1	142
							803	9									
08	14322	X	13619	-0-	-703	-0-	638	1	12326	2	Y	595	615	0	42	1	75
							655	9									

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
03	65234	X	27299	-0-	-37935	-0-	1168	1	25423	2	Y	644	585	0	25	1	95
							708	9									
04	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	971	1	21578	2	Y	827	735	0	32	1	155
							910	9									
05	28489	X	23426	-0-	-5063	-0-	936	1	21754	2	Y	669	711	0	23	1	90
							736	9									
*06	26430	X	21195	-0-	-5235	-0-	953	1	19680	2	Y	511	482	0	40	1	79
							562	9									
*07	25637	X	23211	-0-	-2426	-0-	965	1	21788	2	Y	416	383	0	31	1	81
							458	9									
08	25637	X	21209	-0-	-4428	-0-	1025	1	19798	2	Y	351	360	0	25	1	44
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151674	X	53262	-0-	-98412	-0-	2319	1	50485	2	Y	416	422	0	16	1	61
							458	9									
04	49635	X	49635	-0-	-0-	-0-	2120	1	47055	2	Y	418	385	0	16	1	78
							460	9									
05	57474	X	51967	-0-	-5507	-0-	2122	1	49421	2	Y	385	398	0	13	1	52
							424	9									
*06	53460	X	45598	-0-	-7862	-0-	2088	1	43112	2	Y	362	330	0	28	1	56
							398	9									
*07	53661	X	48754	-0-	-4907	-0-	2054	1	46311	2	Y	354	314	0	27	1	69
							389	9									
08	53258	X	46640	-0-	-6618	-0-	2277	1	44014	2	Y	317	321	0	22	1	40
							349	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

03	138040	X	46192	-0-	-91848	-0-	2009	1	43745	2	Y	398	397	0	15	1	59
							438	9									
04	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	1824	1	40413	2	Y	390	361	0	15	1	73
							429	9									
05	51584	X	43267	-0-	-8317	-0-	1765	1	41091	2	Y	374	384	0	13	1	50
							411	9									
*06	46410	X	38747	-0-	-7663	-0-	1772	1	36588	2	Y	352	320	0	28	1	54
							387	9									
*07	43896	X	41229	-0-	-2667	-0-	1735	1	39118	2	Y	342	304	0	26	1	66
							376	9									
08	43896	X	39474	-0-	-4422	-0-	1923	1	37173	2	Y	344	341	0	24	1	43
							378	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

03	33075	X	22786	-0-	-10289	-0-	990	1	21586	2	Y	191	156	0	7	1	28
							210	9									
04	53474	X	53474	-0-	-0-	-0-	2288	1	50811	2	Y	341	292	0	13	1	64
							375	9									
05	75826	X	54670	-0-	-21156	-0-	2237	1	52094	2	Y	308	321	0	10	1	41
							339	9									
*06	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	2243	1	46328	2	Y	301	272	0	24	1	46
							331	9									
*07	54715	X	54093	-0-	-622	-0-	2285	1	51483	2	Y	295	262	0	22	1	57
							325	9									
08	54715	X	52572	-0-	-2143	-0-	2569	1	49719	2	Y	258	263	0	18	1	32
							284	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

03	152426	X	51810	-0-	-100616	-0-	2250	1	49010	2	Y	500	497	0	19	1	74
							550	9									
04	48226	X	48226	-0-	-0-	-0-	2054	1	45623	2	Y	499	460	0	19	1	94
							549	9									
05	56451	X	48804	-0-	-7647	-0-	1989	1	46331	2	Y	440	460	0	15	1	59
							484	9									
*06	50580	X	43343	-0-	-7237	-0-	1979	1	40913	2	Y	410	374	0	32	1	63
							451	9									
*07	49073	X	46975	-0-	-2098	-0-	1976	1	44513	2	Y	442	386	0	33	1	86
							486	9									
08	49073	X	44983	-0-	-4090	-0-	2194	1	42416	2	Y	339	354	0	24	1	43
							373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59272 X	50349	-0-	-8923	-0-	2185	1	47563	2	Y	546	530	0	21	1	81
						601	9									
04	53790 X	47547	-0-	-6243	-0-	2026	1	44945	2	Y	524	487	0	20	1	98
						576	9									
05	55583 X	48824	-0-	-6759	-0-	1989	1	46334	2	Y	455	476	0	16	1	61
						501	9									
*06	50490 X	42304	-0-	-8186	-0-	1932	1	39895	2	Y	434	394	0	34	1	67
						477	9									
*07	46074 X	46074	-0-	-0-	-0-	1935	1	43632	2	Y	461	403	0	35	1	90
						507	9									
08	49073 X	44120	-0-	-4953	-0-	2146	1	41533	2	Y	401	409	0	28	1	50
						441	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

03	35216 X	21268	-0-	-13948	-0-	928	1	20171	2	Y	154	158	0	6	1	23
						169	9									
04	28980 X	19661	-0-	-9319	-0-	841	1	18658	2	Y	147	136	0	6	1	28
						162	9									
05	26939 X	19114	-0-	-7825	-0-	781	1	18184	2	Y	135	140	0	5	1	18
						149	9									
*06	24450 X	16701	-0-	-7749	-0-	766	1	15816	2	Y	108	101	0	8	1	17
						119	9									
*07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	737	1	16625	2	Y	100	90	0	8	1	19
						110	9									
08	21266 X	16115	-0-	-5151	-0-	789	1	15228	2	Y	89	91	0	6	1	11
						98	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

03	58280 X	53706	-0-	-4574	-0-	2336	1	50904	2	Y	424	426	0	16	1	63
						466	9									
04	53220 X	49555	-0-	-3665	-0-	2116	1	46988	2	Y	410	380	0	16	1	77
						451	9									
05	53041 X	51606	-0-	-1435	-0-	2108	1	49103	2	Y	359	376	0	12	1	48
						395	9									
*06	51990 X	44275	-0-	-7715	-0-	2026	1	41876	2	Y	339	308	0	27	1	52
						373	9									
*07	DLQ G-10	48096	-0-	48096	48096	2028	1	45694	2	Y	340	300	0	26	1	66
						374	9									
*08	94069 X	45973	-0-	-48096	-0-	2244	1	43389	2	Y	309	312	0	22	1	39
						340	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

03	46748 X	39326	-0-	-7422	-0-	1713	1	37315	2	Y	271	278	0	11	1	40
						298	9									
04	43200 X	36848	-0-	-6352	-0-	1575	1	34987	2	Y	260	241	0	10	1	49
						286	9									
05	42966 X	37741	-0-	-5225	-0-	1543	1	35928	2	Y	245	253	0	8	1	33
						270	9									
*06	40500 X	32781	-0-	-7719	-0-	1504	1	31026	2	Y	228	208	0	18	1	35
						251	9									
*07	DLQ G-10	35934	-0-	35934	35934	1515	1	34157	2	Y	238	209	0	18	1	46
						262	9									
*08	70430 X	34496	-0-	-35934	-0-	1685	1	32573	2	Y	216	219	0	15	1	27
						238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68603	X	59867	-0-	-8736	-0-	2615 316	1 9	56936	2	Y	287	287	0	11	1	42
04	63840	X	58528	-0-	-5312	-0-	2511 293	1 9	55724	2	Y	266	248	0	10	1	50
05	64263	X	58432	-0-	-5831	-0-	2397 251	1 9	55784	2	Y	228	239	0	8	1	31
*06	57930	X	50888	-0-	-7042	-0-	2339 248	1 9	48301	2	Y	225	203	0	18	1	35
*07	DLQ G-10		55370	-0-	55370	55370	2341 243	1 9	52786	2	Y	221	196	0	17	1	43
*08	108472	X	53102	-0-	-55370	-0-	2600 218	1 9	50284	2	Y	198	200	0	14	1	25

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
03	65565	X	57448	-0-	-8117	-0-	2504 407	1 9	54537	2	Y	370	366	0	14	1	55
04	61260	X	53429	-0-	-7831	-0-	2286 382	1 9	50761	2	Y	347	324	0	13	1	65
05	60543	X	53567	-0-	-6976	-0-	2194 330	1 9	51043	2	Y	300	315	0	10	1	40
*06	57300	X	46402	-0-	-10898	-0-	2127 314	1 9	43961	2	Y	285	259	0	22	1	44
*07	DLQ G-10		49786	-0-	49786	49786	2101 338	1 9	47347	2	Y	307	268	0	23	1	60
*08	96864	X	47078	-0-	-49786	-0-	2300 304	1 9	44474	2	Y	276	280	0	19	1	35

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
03	78523	X	71881	-0-	-6642	-0-	3140 397	1 9	68344	2	Y	361	362	0	14	1	53
04	74010	X	67892	-0-	-6118	-0-	2911 366	1 9	64615	2	Y	333	311	0	13	1	62
05	76260	X	68512	-0-	-7748	-0-	2807 293	1 9	65412	2	Y	266	283	0	9	1	36
*06	70770	X	58492	-0-	-12278	-0-	2688 285	1 9	55519	2	Y	259	235	0	20	1	40
*07	DLQ G-10		61516	-0-	61516	61516	2602 265	1 9	58649	2	Y	241	216	0	18	1	47
*08	119151	X	57635	-0-	-61516	-0-	2824 227	1 9	54584	2	Y	206	211	0	14	1	26

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
03	61070	X	53493	-0-	-7577	-0-	2346 102	1 9	51045	2	Y	93	92	0	4	1	14
04	56760	X	50925	-0-	-5835	-0-	2191 89	1 9	48645	2	Y	81	77	0	3	1	15
05	57071	X	53190	-0-	-3881	-0-	2188 72	1 9	50930	2	Y	65	69	0	2	1	9
*06	53910	X	45443	-0-	-8467	-0-	2097 62	1 9	43284	2	Y	56	52	0	4	1	9
*07	DLQ G-10		32196	-0-	32196	32196	1366 40	1 9	30790	2	Y	36	35	0	3	1	7
*08	32196	X	-0-	-0-	-32196	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60543 X	52594	-0-	-7949	-0-	2306	1	50218	2	Y	64	64	0	3	1	9
						70	9									
04	56310 X	48941	-0-	-7369	-0-	2108	1	46768	2	Y	59	55	0	2	1	11
						65	9									
05	58187 X	52830	-0-	-5357	-0-	2173	1	50610	2	Y	43	47	0	1	1	6
						47	9									
*06	53970 X	46435	-0-	-7535	-0-	2142	1	44256	2	Y	34	32	0	3	1	5
						37	9									
*07	DLQ G-10	50154	-0-	50154	50154	2129	1	47989	2	Y	33	29	0	3	1	6
						36	9									
*08	64524 X	14370	-0-	-50154	-0-	706	1	13654	2	Y	9	13	0	1	1	1
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

03	68479 X	59443	-0-	-9036	-0-	2602	1	56744	2	Y	88	88	0	3	1	13
						97	9									
04	63600 X	59106	-0-	-4494	-0-	2547	1	56480	2	Y	72	69	0	3	1	13
						79	9									
05	63736 X	61622	-0-	-2114	-0-	2535	1	59026	2	Y	55	59	0	2	1	7
						61	9									
*06	60540 X	52934	-0-	-7606	-0-	2439	1	50428	2	Y	61	54	0	5	1	9
						67	9									
*07	DLQ G-10	57817	-0-	57817	57817	2454	1	55311	2	Y	47	43	0	4	1	9
						52	9									
*08	90740 X	32923	-0-	-57817	-0-	1618	1	31280	2	Y	23	27	0	2	1	3
						25	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

03	64480 X	52744	-0-	-11736	-0-	2307	1	50251	2	Y	169	167	0	7	1	25
						186	9									
04	60060 X	44802	-0-	-15258	-0-	1924	1	42721	2	Y	143	135	0	6	1	27
						157	9									
05	59861 X	52962	-0-	-6899	-0-	2174	1	50624	2	Y	149	151	0	5	1	20
						164	9									
*06	55860 X	44819	-0-	-11041	-0-	2062	1	42602	2	Y	141	128	0	11	1	22
						155	9									
*07	DLQ G-10	22339	-0-	22339	22339	944	1	21320	2	Y	68	72	0	5	1	13
						75	9									
*08	22339 X	-0-	-0-	-22339	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

03	52421 X	46202	-0-	-6219	-0-	2007	1	43671	2	Y	476	475	0	18	1	70
						524	9									
04	49380 X	43919	-0-	-5461	-0-	1870	1	41544	2	Y	459	425	0	18	1	86
						505	9									
05	48391 X	45331	-0-	-3060	-0-	1846	1	43005	2	Y	436	448	0	15	1	59
						480	9									
*06	44760 X	38646	-0-	-6114	-0-	1764	1	36406	2	Y	433	391	0	34	1	67
						476	9									
*07	DLQ G-10	41667	-0-	41667	41667	1751	1	39443	2	Y	430	381	0	32	1	84
						473	9									
*08	81507 X	39840	-0-	-41667	-0-	1941	1	37502	2	Y	361	371	0	25	1	45
						397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42222	X	36507	-0-	-5715	-0-	1587	1	34569	2	Y	319	320	0	12	1	47
							351	9									
04	39180	X	34434	-0-	-4746	-0-	1468	1	32625	2	Y	310	287	0	12	1	58
							341	9									
05	38843	X	35460	-0-	-3383	-0-	1447	1	33712	2	Y	274	286	0	9	1	37
							301	9									
*06	37590	X	29828	-0-	-7762	-0-	1363	1	28168	2	Y	270	244	0	21	1	42
							297	9									
*07	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	1339	1	30172	2	Y	298	259	0	23	1	58
							328	9									
08	35805	X	31051	-0-	-4754	-0-	1513	1	29242	2	Y	269	268	0	19	1	34
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

03	69750	X	56742	-0-	-13008	-0-	2468	1	53773	2	Y	455	450	0	18	1	67
							501	9									
04	63930	X	52773	-0-	-11157	-0-	2251	1	50001	2	Y	474	434	0	18	1	89
							521	9									
05	63240	X	37646	-0-	-25594	-0-	1537	1	35812	2	Y	270	314	0	9	1	36
							297	9									
*06	59790	X	46563	-0-	-13227	-0-	2125	1	43877	2	Y	510	427	0	40	1	79
							561	9									
*07	54764	X	54764	-0-	-0-	-0-	2304	1	51930	2	Y	482	431	0	36	1	94
							530	9									
08	56730	X	50818	-0-	-5912	-0-	2480	1	47955	2	Y	348	369	0	24	1	44
							383	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

03	72664	X	68510	-0-	-4154	-0-	2975	1	64801	2	Y	667	664	0	26	1	98
							734	9									
04	68250	X	68194	-0-	-56	-0-	2911	1	64612	2	Y	610	571	0	23	1	114
							671	9									
05	68975	X	68341	-0-	-634	-0-	2791	1	64964	2	Y	533	557	0	18	1	72
							586	9									
*06	66750	X	58864	-0-	-7886	-0-	2696	1	55605	2	Y	512	465	0	40	1	79
							563	9									
*07	63444	X	63444	-0-	-0-	-0-	2678	1	60399	2	Y	334	323	0	25	1	65
							367	9									
08	68758	X	60257	-0-	-8501	-0-	2949	1	57010	2	Y	271	281	0	19	1	34
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

03	69502	X	58544	-0-	-10958	-0-	2550	1	55519	2	Y	432	446	0	17	1	64
							475	9									
04	63360	X	54925	-0-	-8435	-0-	2345	1	52116	2	Y	422	391	0	16	1	79
							464	9									
05	62031	X	54575	-0-	-7456	-0-	2230	1	51939	2	Y	369	385	0	13	1	50
							406	9									
*06	59820	X	45482	-0-	-14338	-0-	2083	1	43013	2	Y	351	319	0	28	1	54
							386	9									
*07	48537	X	48537	-0-	-0-	-0-	2045	1	46112	2	Y	345	306	0	26	1	67
							380	9									
08	55149	X	45817	-0-	-9332	-0-	2237	1	43266	2	Y	285	293	0	20	1	36
							314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51274	X	46865	-0-	-4409	-0-	2035	1	44324	2	Y	460	461	0	18	1	68
							506	9									
04	47940	X	43696	-0-	-4244	-0-	1864	1	41360	2	Y	429	400	0	16	1	81
							472	9									
05	50437	X	44141	-0-	-6296	-0-	1803	1	41928	2	Y	373	391	0	13	1	50
							410	9									
*06	48810	X	37949	-0-	-10861	-0-	1733	1	35809	2	Y	370	334	0	29	1	57
							407	9									
*07	40933	X	40933	-0-	-0-	-0-	1720	1	38813	2	Y	364	323	0	27	1	71
							400	9									
08	44609	X	39177	-0-	-5432	-0-	1910	1	36911	2	Y	324	328	0	23	1	41
							356	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

03	56389	X	51009	-0-	-5380	-0-	2217	1	48306	2	Y	442	432	0	17	1	65
							486	9									
04	54570	X	45490	-0-	-9080	-0-	1942	1	43099	2	Y	408	381	0	16	1	76
							449	9									
05	55707	X	44016	-0-	-11691	-0-	1796	1	41839	2	Y	346	364	0	12	1	46
							381	9									
*06	52470	X	37402	-0-	-15068	-0-	1712	1	35327	2	Y	330	299	0	26	1	51
							363	9									
*07	39674	X	39674	-0-	-0-	-0-	1670	1	37664	2	Y	309	277	0	23	1	60
							340	9									
08	44826	X	37339	-0-	-7487	-0-	1821	1	35218	2	Y	273	278	0	19	1	34
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

03	49073	X	39368	-0-	-9705	-0-	1713	1	37322	2	Y	303	300	0	12	1	45
							333	9									
04	44400	X	36661	-0-	-7739	-0-	1569	1	34764	2	Y	298	275	0	12	1	56
							328	9									
05	43245	X	37213	-0-	-6032	-0-	1519	1	35413	2	Y	255	268	0	9	1	34
							281	9									
*06	40290	X	31967	-0-	-8323	-0-	1463	1	30239	2	Y	241	219	0	19	1	37
							265	9									
*07	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	1459	1	32917	2	Y	258	225	0	20	1	50
							284	9									
08	37789	X	33555	-0-	-4234	-0-	1636	1	31662	2	Y	234	237	0	16	1	29
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

03	58001	X	51495	-0-	-6506	-0-	2239	1	48739	2	Y	470	479	0	18	1	69
							517	9									
04	53430	X	47683	-0-	-5747	-0-	2033	1	45149	2	Y	455	421	0	18	1	85
							501	9									
05	54529	X	49409	-0-	-5120	-0-	2016	1	46949	2	Y	404	421	0	14	1	54
							444	9									
*06	52770	X	42659	-0-	-10111	-0-	1948	1	40282	2	Y	390	353	0	31	1	60
							429	9									
*07	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	1943	1	43784	2	Y	371	331	0	28	1	72
							408	9									
08	50065	X	44658	-0-	-5407	-0-	2177	1	42119	2	Y	329	335	0	23	1	41
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75919	X	70752	-0-	-5167	-0-	3096	1	67467	2	Y	172	170	0	7	1	25
							189	9									
04	70140	X	67731	-0-	-2409	-0-	2913	1	64657	2	Y	146	138	0	6	1	27
							161	9									
05	69905	X	67097	-0-	-2808	-0-	2758	1	64219	2	Y	109	117	0	4	1	15
							120	9									
*06	68460	X	57396	-0-	-11064	-0-	2647	1	54646	2	Y	94	87	0	7	1	15
							103	9									
*07	61891	X	61891	-0-	-0-	-0-	2626	1	59169	2	Y	87	78	0	7	1	17
							96	9									
08	68200	X	58765	-0-	-9435	-0-	2888	1	55796	2	Y	74	76	0	5	1	9
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

03	74214	X	71156	-0-	-3058	-0-	3117	1	67895	2	Y	131	133	0	5	1	19
							144	9									
04	68880	X	66236	-0-	-2644	-0-	2850	1	63274	2	Y	102	98	0	4	1	19
							112	9									
05	68913	X	66474	-0-	-2439	-0-	2732	1	63644	2	Y	89	93	0	3	1	12
							98	9									
*06	68850	X	56609	-0-	-12241	-0-	2611	1	53912	2	Y	78	72	0	6	1	12
							86	9									
*07	60862	X	60862	-0-	-0-	-0-	2582	1	58196	2	Y	76	67	0	6	1	15
							84	9									
08	67890	X	57684	-0-	-10206	-0-	2835	1	54777	2	Y	65	66	0	5	1	8
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

03	74493	X	64789	-0-	-9704	-0-	2836	1	61776	2	Y	161	160	0	6	1	24
							177	9									
04	69540	X	63674	-0-	-5866	-0-	2740	1	60785	2	Y	135	129	0	5	1	25
							149	9									
05	71176	X	64827	-0-	-6349	-0-	2664	1	62044	2	Y	108	115	0	4	1	14
							119	9									
*06	66780	X	55172	-0-	-11608	-0-	2542	1	52521	2	Y	99	90	0	8	1	15
							109	9									
*07	59493	X	59493	-0-	-0-	-0-	2525	1	56866	2	Y	93	83	0	7	1	18
							102	9									
08	65782	X	56414	-0-	-9368	-0-	2768	1	53557	2	Y	81	82	0	6	1	10
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

03	43803	X	36448	-0-	-7355	-0-	1580	1	34415	2	Y	412	418	0	16	1	61
							453	9									
04	41160	X	34843	-0-	-6317	-0-	1483	1	32931	2	Y	390	363	0	15	1	73
							429	9									
05	40765	X	35640	-0-	-5125	-0-	1452	1	33805	2	Y	348	362	0	12	1	47
							383	9									
*06	37020	X	30916	-0-	-6104	-0-	1409	1	29143	2	Y	331	301	0	26	1	51
							364	9									
*07	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	1418	1	31942	2	Y	365	318	0	27	1	71
							402	9									
08	35526	X	32503	-0-	-3023	-0-	1583	1	30566	2	Y	322	323	0	23	1	40
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50096	X	41345	-0-	-8751	-0-	1786	1	38888	2	Y	610	607	0	23	1	90
							671	9									
04	46350	X	40396	-0-	-5954	-0-	1714	1	38047	2	Y	577	537	0	22	1	108
							635	9									
05	45973	X	39995	-0-	-5978	-0-	1624	1	37803	2	Y	516	537	0	18	1	69
							568	9									
*06	42960	X	34617	-0-	-8343	-0-	1572	1	32473	2	Y	520	468	0	41	1	80
							572	9									
*07	37528	X	37528	-0-	-0-	-0-	1568	1	35367	2	Y	539	473	0	41	1	105
							593	9									
08	40052	X	35849	-0-	-4203	-0-	1734	1	33587	2	Y	480	484	0	34	1	60
							528	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

03	46810	X	38348	-0-	-8462	-0-	1655	1	36092	2	Y	546	544	0	21	1	81
							601	9									
04	43290	X	37166	-0-	-6124	-0-	1573	1	34959	2	Y	576	527	0	22	1	108
							634	9									
05	42935	X	37253	-0-	-5682	-0-	1512	1	35215	2	Y	478	506	0	16	1	64
							526	9									
*06	39930	X	32421	-0-	-7509	-0-	1473	1	30418	2	Y	482	434	0	38	1	74
							530	9									
*07	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	1479	1	33281	2	Y	479	424	0	36	1	93
							527	9									
08	37293	X	33925	-0-	-3368	-0-	1646	1	31817	2	Y	420	427	0	29	1	53
							462	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	190	1	4166	2	Y	569	539	0	22	1	84
							626	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	167	1	3699	2	Y	482	457	0	19	1	90
							530	9									
05	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	122	1	2839	2	Y	351	382	0	12	1	47
							386	9									
*06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	204	1	4217	2	Y	733	609	0	58	1	113
							806	9									
*07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	133	1	3012	2	Y	464	452	0	35	1	90
							510	9									
*08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	4832	2	Y	404	414	0	28	1	51
							444	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	96	0	10	1	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	54	0	2	1	4

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
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	281 228	1 9	6104	2	Y	207	202	0	8	1	31
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	281 199	1 9	6291	2	Y	181	171	0	7	1	34
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	278 198	1 9	6479	2	Y	180	184	0	6	1	24
*06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	288 180	1 9	5962	2	Y	164	150	0	13	1	25
*07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	303 205	1 9	6808	2	Y	186	161	0	14	1	36
*08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	368 199	1 9	7186	2	Y	181	179	0	13	1	23

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
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	268 1031	1 9	5847	2	Y	937	904	0	36	1	138
04	7500	X	7470	-0-	-30	-0-	279 997	1 9	6194	2	Y	906	839	0	35	1	170
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	256 771	1 9	6004	2	Y	701	753	0	24	1	94
*06	6930	X	4712	-0-	-2218	-0-	190 591	1 9	3931	2	Y	537	506	0	42	1	83
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	367 909	1 9	8250	2	Y	826	686	0	62	1	161
*08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	528 1153	1 9	10181	2	Y	1048	999	0	74	1	132

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
03	51212	X	42849	-0-	-8363	-0-	1851 680	1 9	40318	2	Y	618	598	0	24	1	91
04	47040	X	40789	-0-	-6251	-0-	1729 638	1 9	38422	2	Y	580	540	0	22	1	109
05	46748	X	40356	-0-	-6392	-0-	1637 587	1 9	38132	2	Y	534	553	0	18	1	72
*06	44430	X	35216	-0-	-9214	-0-	1603 549	1 9	33064	2	Y	499	455	0	39	1	77
*07	37778	X	37778	-0-	-0-	-0-	1582 530	1 9	35666	2	Y	482	429	0	36	1	94
08	40486	X	35566	-0-	-4920	-0-	1728 463	1 9	33375	2	Y	421	429	0	29	1	53

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
03	54529	X	45969	-0-	-8560	-0-	1995 493	1 9	43481	2	Y	448	450	0	17	1	66
04	50400	X	43152	-0-	-7248	-0-	1840 477	1 9	40835	2	Y	434	402	0	17	1	81
05	50375	X	43747	-0-	-6628	-0-	1787 422	1 9	41538	2	Y	384	400	0	13	1	52
*06	47130	X	37920	-0-	-9210	-0-	1732 407	1 9	35781	2	Y	370	336	0	29	1	57
*07	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	1734 402	1 9	39053	2	Y	365	324	0	27	1	71
08	43896	X	39409	-0-	-4487	-0-	1921 356	1 9	37132	2	Y	324	327	0	23	1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62713	X	55120	-0-	-7593	-0-	2388	1	51956	2	Y	705	698	0	27	1	104
							776	9									
04	58230	X	53390	-0-	-4840	-0-	2270	1	50419	2	Y	637	597	0	25	1	119
							701	9									
05	57257	X	55003	-0-	-2254	-0-	2237	1	52110	2	Y	596	615	0	20	1	80
							656	9									
*06	54300	X	49031	-0-	-5269	-0-	2238	1	46220	2	Y	521	480	0	41	1	80
							573	9									
*07	52916	X	52916	-0-	-0-	-0-	2225	1	50142	2	Y	499	444	0	38	1	97
							549	9									
08	55025	X	49375	-0-	-5650	-0-	2405	1	46501	2	Y	426	435	0	30	1	54
							469	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

03	43431	X	36912	-0-	-6519	-0-	1592	1	34690	2	Y	573	566	0	22	1	85
							630	9									
04	40170	X	35148	-0-	-5022	-0-	1490	1	33076	2	Y	529	495	0	20	1	99
							582	9									
05	40269	X	36247	-0-	-4022	-0-	1472	1	34257	2	Y	471	491	0	16	1	63
							518	9									
*06	37530	X	32463	-0-	-5067	-0-	1474	1	30496	2	Y	448	407	0	35	1	69
							493	9									
*07	34906	X	34906	-0-	-0-	-0-	1461	1	32964	2	Y	437	388	0	33	1	85
							481	9									
08	36115	X	32403	-0-	-3712	-0-	1572	1	30416	2	Y	377	386	0	26	1	47
							415	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	121	1	2655	2	Y	311	320	0	12	1	46
							342	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	465	406	0	18	1	87
							512	9									
05	3906	X	2061	-0-	-1845	-0-	77	1	1787	2	Y	179	236	0	6	1	24
							197	9									
*06	3780	X	271	-0-	-3509	-0-	13	1	232	2	Y	24	42	0	2	1	4
							26	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	2728	X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

03	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	188	1	4045	2	Y	685	622	0	26	1	101
							754	9									
04	4950	X	3916	-0-	-1034	-0-	143	1	3190	2	Y	530	512	0	20	1	99
							583	9									
05	5115	X	3770	-0-	-1345	-0-	137	1	3165	2	Y	425	453	0	14	1	57
							468	9									
*06	4830	X	3238	-0-	-1592	-0-	127	1	2630	2	Y	437	393	0	34	1	67
							481	9									
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	132	1	3000	2	Y	441	389	0	33	1	86
							485	9									
08	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	148	1	2899	2	Y	465	456	0	33	1	58
							512	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
03	4495	X	3472	-0-	-1023	-0-	120 710	1 9	2642	2	Y	645	568	0	25	1	95
04	4350	X	2276	-0-	-2074	-0-	83 373	1 9	1820	2	Y	339	358	0	13	1	63
05	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	73 297	1 9	1683	2	Y	270	288	0	9	1	36
*06	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	91 438	1 9	1919	2	Y	398	342	0	31	1	61
*07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	82 442	1 9	1876	2	Y	402	355	0	30	1	78
08	3472	X	1327	-0-	-2145	-0-	55 229	1 9	1043	2	Y	208	242	0	15	1	26

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
03	48298	X	41231	-0-	-7067	-0-	1785 583	1 9	38863	2	Y	530	526	0	20	1	78
04	44520	X	39535	-0-	-4985	-0-	1680 541	1 9	37314	2	Y	492	459	0	19	1	92
05	44268	X	41228	-0-	-3040	-0-	1678 460	1 9	39090	2	Y	418	440	0	14	1	56
*06	41490	X	36418	-0-	-5072	-0-	1665 395	1 9	34358	2	Y	359	332	0	28	1	55
*07	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	1027 264	1 9	23136	2	Y	240	230	0	18	1	47
08	41230	X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-	46	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28148	X	25435	-0-	-2713	-0-	1101 363	1 9	23971	2	Y	330	333	0	13	1	49
04	25320	X	21098	-0-	-4222	-0-	895 336	1 9	19867	2	Y	305	285	0	12	1	57
05	26784	X	23669	-0-	-3115	-0-	960 332	1 9	22377	2	Y	302	308	0	10	1	41
*06	25920	X	19521	-0-	-6399	-0-	888 322	1 9	18311	2	Y	293	266	0	23	1	45
*07	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	948 338	1 9	21382	2	Y	307	269	0	23	1	60
08	24149	X	21992	-0-	-2157	-0-	1068 308	1 9	20616	2	Y	280	281	0	20	1	35

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	24232	-0-	-2552	-0-	1045 455	1 9	22732	2	Y	414	409	0	16	1	61
04	23400	X	21398	-0-	-2002	-0-	904 425	1 9	20069	2	Y	386	360	0	15	1	72
05	25451	X	23352	-0-	-2099	-0-	944 398	1 9	22010	2	Y	362	373	0	12	1	49
*06	24630	X	20169	-0-	-4461	-0-	914 380	1 9	18875	2	Y	345	314	0	27	1	53
*07	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	919 306	1 9	20738	2	Y	278	256	0	21	1	54
08	23684	X	21224	-0-	-2460	-0-	1037 158	1 9	20029	2	Y	144	167	0	10	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	157	1	3387	2	Y	472	430	0	18	1	70
							519	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3348	2	Y	448	417	0	17	1	84
							493	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	144	1	3388	2	Y	414	428	0	14	1	56
							455	9									
*06	3930	X	2941	-0-	-989	-0-	112	1	2349	2	Y	436	391	0	34	1	67
							480	9									
*07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	101	1	2303	2	Y	416	371	0	31	1	81
							458	9									
08	4123	X	1144	-0-	-2979	-0-	46	1	879	2	Y	199	238	0	14	1	25
							219	9									

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
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	166	1	3654	2	Y	337	284	0	13	1	50
							371	9									
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	121	1	2709	2	Y	304	285	0	12	1	57
							334	9									
05	3875	X	2590	-0-	-1285	-0-	97	1	2231	2	Y	238	255	0	8	1	32
							262	9									
*06	3900	X	2791	-0-	-1109	-0-	112	1	2338	2	Y	310	269	0	25	1	48
							341	9									
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2302	2	Y	259	237	0	20	1	50
							285	9									
08	4185	X	1323	-0-	-2862	-0-	57	1	1077	2	Y	172	186	0	12	1	22
							189	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
03	4309	X	2762	-0-	-1547	-0-	108	1	2362	2	Y	265	219	0	10	1	39
							292	9									
04	3390	X	1297	-0-	-2093	-0-	49	1	1102	2	Y	133	142	0	5	1	25
							146	9									
05	3813	X	615	-0-	-3198	-0-	23	1	562	2	Y	27	47	0	1	1	4
							30	9									
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	189	1	3904	2	Y	545	422	0	43	1	84
							600	9									
*07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	234	1	5309	2	Y	711	603	0	54	1	138
							782	9									
*08	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	366	1	7084	2	Y	711	705	0	50	1	89
							782	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
03	58032	X	49751	-0-	-8281	-0-	2163	1	47128	2	Y	418	426	0	16	1	62
							460	9									
04	53400	X	46525	-0-	-6875	-0-	1985	1	44047	2	Y	448	409	0	17	1	84
							493	9									
05	54715	X	46798	-0-	-7917	-0-	1907	1	44450	2	Y	401	417	0	14	1	54
							441	9									
*06	52950	X	40471	-0-	-12479	-0-	1850	1	38199	2	Y	384	349	0	30	1	59
							422	9									
*07	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1838	1	41396	2	Y	378	335	0	28	1	74
							416	9									
08	47244	X	41600	-0-	-5644	-0-	2028	1	39199	2	Y	339	343	0	24	1	43
							373	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 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744 X	27757	-0-	-3987	-0-	1211	1	26323	2	Y	203	205	0	8	1	30
						223	9									
04	28830 X	24781	-0-	-4049	-0-	1059	1	23505	2	Y	197	182	0	8	1	37
						217	9									
05	28489 X	18138	-0-	-10351	-0-	741	1	17246	2	Y	137	151	0	5	1	18
						151	9									
*06	26850 X	25426	-0-	-1424	-0-	1161	1	24017	2	Y	225	190	0	18	1	35
						248	9									
*07	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	1093	1	24629	2	Y	197	179	0	15	1	38
						217	9									
08	27745 X	23153	-0-	-4592	-0-	1129	1	21847	2	Y	161	167	0	11	1	20
						177	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

03	1860 X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-	48	0			-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	2	Y	466	445	0	18	1	69
						513	9									
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	112	1	2482	2	Y	448	416	0	17	1	84
						493	9									
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	73	1	1687	2	Y	318	348	0	11	1	43
						350	9									
*06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	Y	656	546	0	52	1	101
						722	9									
*07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	2703	2	Y	619	553	0	47	1	120
						681	9									
*08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	515	528	0	36	1	65
						567	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	202	1	4394	2	Y	365	347	0	14	1	54
						402	9									
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	195	1	4299	2	Y	430	387	0	16	1	81
						473	9									
05	4650 X	3491	-0-	-1159	-0-	135	1	3086	2	Y	245	285	0	8	1	33
						270	9									
*06	4500 X	3985	-0-	-515	-0-	157	1	3288	2	Y	491	409	0	39	1	76
						540	9									
*07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	171	1	3822	2	Y	448	403	0	34	1	87
						493	9									
*08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	238	1	4610	2	Y	513	496	0	36	1	64
						564	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
03	4247	X	788	-0-	-3459	-0-	32	1	732	2	Y	22	23	0	1	1	3
							24	9									
04	4050	X	1689	-0-	-2361	-0-	60	1	1370	2	Y	235	185	0	9	1	44
							259	9									
05	3038	X	595	-0-	-2443	-0-	21	1	469	2	Y	95	123	0	3	1	13
							105	9									
*06	2460	X	278	-0-	-2182	-0-	13	1	231	2	Y	31	37	0	2	1	5
							34	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	202	1	4360	2	Y	629	583	0	24	1	93
							692	9									
04	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	176	1	3856	2	Y	560	526	0	22	1	105
							616	9									
05	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	181	1	4177	2	Y	571	579	0	20	1	77
							628	9									
*06	5100	X	4218	-0-	-882	-0-	169	1	3479	2	Y	518	474	0	41	1	80
							570	9									
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	167	1	3762	2	Y	571	497	0	43	1	111
							628	9									
08	5053	X	3457	-0-	-1596	-0-	146	1	2851	2	Y	418	442	0	29	1	53
							460	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
03	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	111	1	2422	2	Y	454	429	0	18	1	67
							499	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	2542	2	Y	475	435	0	18	1	89
							523	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	112	1	2624	2	Y	390	414	0	13	1	52
							429	9									
*06	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	104	1	2180	2	Y	397	357	0	31	1	61
							437	9									
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	2	Y	357	322	0	27	1	69
							393	9									
08	3286	X	2678	-0-	-608	-0-	113	1	2209	2	Y	324	327	0	23	1	41
							356	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
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1646	1	7168	2	Y	561	582	0			76
							617	9									
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1052	1	7523	2	Y	453	409	0			120
							498	9									
05	11191	X	7862	-0-	-3329	-0-	860	1	6586	2	Y	378	426	0			72
							416	9									
*06	10830	X	6536	-0-	-4294	-0-	701	1	5414	2	Y	383	385	0			70
							421	9									
*07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	849	1	6898	2	Y	387	356	0			101
							426	9									
08	9424	X	3962	-0-	-5462	-0-	381	1	3406	2	Y	159	220	0			42
							175	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
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1822	1	7936	2	Y	760	818	0			103
							836	9									
04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1153	1	8243	2	Y	669	594	0			178
							736	9									
05	10757	X	7782	-0-	-2975	-0-	833	1	6376	2	Y	521	600	0			99
							573	9									
*06	10410	X	8521	-0-	-1889	-0-	889	1	6856	2	Y	705	675	0			129
							776	9									
*07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	904	1	7341	2	Y	617	585	0			161
							679	9									
08	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	778	1	6954	2	Y	641	635	0			169
							705	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
03	17422	X	13955	-0-	-3467	-0-	2444	1	10645	2	Y	787	790	0			107
							866	9									
04	14670	X	12529	-0-	-2141	-0-	1462	1	10450	2	Y	561	519	0			149
							617	9									
05	15159	X	12778	-0-	-2381	-0-	1391	1	10650	2	Y	670	692	0			127
							737	9									
*06	13500	X	11704	-0-	-1796	-0-	1257	1	9700	2	Y	679	682	0			124
							747	9									
*07	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	1280	1	10403	2	Y	680	627	0			177
							748	9									
08	13950	X	13665	-0-	-285	-0-	1291	1	11531	2	Y	766	744	0			202
							843	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	16928	-0-	-2447	-0-	2784	1	12124	2	Y	1836	1890	0			249
							2020	9									
04	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	1921	1	13733	2	Y	1508	1356	0			401
							1659	9									
05	18941	X	16051	-0-	-2890	-0-	1677	1	12835	2	Y	1399	1535	0			265
							1539	9									
*06	16380	X	13072	-0-	-3308	-0-	1325	1	10226	2	Y	1383	1395	0			253
							1521	9									
*07	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	1396	1	11346	2	Y	1391	1281	0			363
							1530	9									
08	16244	X	13811	-0-	-2433	-0-	1217	1	10885	2	Y	1554	1510	0			410
							1709	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
03	10974	X	7087	-0-	-3887	-0-	1226	1	5344	2	Y	470	500	0			64
							517	9									
04	10620	X	7754	-0-	-2866	-0-	902	1	6454	2	Y	362	330	0			96
							398	9									
05	10974	X	6169	-0-	-4805	-0-	667	1	5108	2	Y	358	386	0			68
							394	9									
*06	8760	X	4095	-0-	-4665	-0-	422	1	3266	2	Y	370	370	0			68
							407	9									
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3388	2	Y	323	307	0			84
							355	9									
08	7998	X	2491	-0-	-5507	-0-	225	1	2022	2	Y	222	245	0			59
							244	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
03	18724	X	11600	-0-	-7124	-0-	1984	1	8639	2	Y	888	1021	0			121
							977	9									
04	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	2213	1	15820	2	Y	1121	944	0			298
							1233	9									
05	18693	X	16656	-0-	-2037	-0-	1815	1	13889	2	Y	865	999	0			164
							952	9									
*06	18090	X	14646	-0-	-3444	-0-	1573	1	12136	2	Y	852	860	0			156
							937	9									
*07	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	1653	1	13428	2	Y	831	770	0			217
							914	9									
08	16430	X	15276	-0-	-1154	-0-	1442	1	12886	2	Y	862	855	0			228
							948	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
03	13268	X	10626	-0-	-2642	-0-	1759	1	7666	2	Y	1092	1169	0			148
							1201	9									
04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	1835	1	13126	2	Y	1592	1317	0			423
							1751	9									
05	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1532	1	11728	2	Y	1338	1507	0			254
							1472	9									
*06	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	1313	1	10125	2	Y	1374	1376	0			252
							1511	9									
*07	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	1397	1	11354	2	Y	1304	1216	0			340
							1434	9									
08	14012	X	13618	-0-	-394	-0-	1216	1	10872	2	Y	1391	1373	0			367
							1530	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
03	7502	X	6242	-0-	-1260	-0-	1086	1	4731	2	Y	386	433	0			52
							425	9									
04	7260	X	4388	-0-	-2872	-0-	502	1	3589	2	Y	270	250	0			72
							297	9									
05	9176	X	4383	-0-	-4793	-0-	465	1	3563	2	Y	323	334	0			61
							355	9									
*06	8880	X	5556	-0-	-3324	-0-	582	1	4493	2	Y	437	418	0			80
							481	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	629	1	5105	2	Y	395	372	0			103
							435	9									
*08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	595	1	5326	2	Y	427	419	0			113
							470	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	402	-0-	-187	-0-	68	1	294	2	Y	36	37	0			5
							40	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	Y	27	25	0			7
							30	9									
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	37	1	278	2	Y	16	20	0			3
							18	9									
*06	390	N	215	-0-	-175	-0-	22	1	178	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	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 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
03	3937	X	2731	-0-	-1206	-0-	80	1	1780	2	Y	792	713	0	30	1	117
							871	9									
04	3750	X	2686	-0-	-1064	-0-	76	1	1672	2	Y	853	777	0	33	1	160
							938	9									
05	3875	X	2555	-0-	-1320	-0-	68	1	1614	2	Y	794	820	0	27	1	107
							873	9									
*06	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	68	1	1415	2	Y	587	557	0	46	1	91
							646	9									
*07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	132	187	0	10	1	26
							145	9									
08	2077	X	358	-0-	-1719	-0-	6	1	162	2	Y	173	165	0	12	1	22
							190	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

03	32457	X	30103	-0-	-2354	-0-	1225	1	26696	2	Y	1984	1927	0	76	1	293
							2182	9									
04	30270	X	28000	-0-	-2270	-0-	1114	1	24755	2	Y	1937	1792	0	75	1	363
							2131	9									
05	28613	X	27634	-0-	-979	-0-	1058	1	24593	2	Y	1803	1862	0	61	1	243
							1983	9									
*06	29160	X	22754	-0-	-6406	-0-	958	1	19757	2	Y	1854	1665	0	146	1	286
							2039	9									
*07	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	1055	1	23772	2	Y	1803	1602	0	136	1	351
							1983	9									
08	26443	X	23993	-0-	-2450	-0-	1105	1	21287	2	Y	1455	1507	0	102	1	183
							1601	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

03	36704	X	35038	-0-	-1666	-0-	1538	1	33487	2	Y	12	15	0			2
							13	9									
04	34470	X	31297	-0-	-3173	-0-	1344	1	29818	2	Y	123	97	0	5	1	23
							135	9									
05	34627	X	31519	-0-	-3108	-0-	1296	1	30203	2	Y	18	38	0	1	1	2
							20	9									
*06	33900	X	26911	-0-	-6989	-0-	1241	1	25640	2	Y	27	23	0	2	1	4
							30	9									
*07	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	1269	1	28592	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
08	32612	X	30380	-0-	-2232	-0-	1493	1	28867	2	Y	18	92	0	1	1	2
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

03	142383	X	82673	-0-	-59710	-0-	3603	1	78458	2	Y	556	637	0	21	1	82
							612	9									
04	132540	X	11035	-0-	-121505	-0-	463	1	10290	2	Y	256	280	0	10	1	48
							282	9									
05	141016	X	141016	-0-	-0-	-0-	5746	1	133828	2	Y	1311	1138	0	45	1	176
							1442	9									
*06	130650	X	128023	-0-	-2627	-0-	5860	1	121077	2	Y	987	933	0	78	1	152
							1086	9									
*07	134721	X	134721	-0-	-0-	-0-	5671	1	127822	2	Y	1116	967	0	84	1	217
							1228	9									
*08	128253	X	128253	-0-	-0-	-0-	6250	1	120823	2	Y	1073	1070	0	76	1	135
							1180	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 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74163 X	74163	-0-	-0-	-0-	3231	1	70372	2	Y	509	506	0	20	1	75
						560	9									
04	69858 X	69858	-0-	-0-	-0-	2991	1	66373	2	Y	449	423	0	17	1	84
						494	9									
05	72266 X	72266	-0-	-0-	-0-	2959	1	68913	2	Y	358	382	0	12	1	48
						394	9									
*06	71790 X	60781	-0-	-11009	-0-	2787	1	57557	2	Y	397	353	0	31	1	61
						437	9									
*07	66334 X	66334	-0-	-0-	-0-	2800	1	63108	2	Y	387	344	0	29	1	75
						426	9									
08	74152 X	62310	-0-	-11842	-0-	3048	1	58899	2	Y	330	338	0	23	1	41
						363	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

03	61504 X	55365	-0-	-6139	-0-	2413	1	52514	2	Y	398	398	0	15	1	59
						438	9									
04	57450 X	51583	-0-	-5867	-0-	2206	1	48982	2	Y	359	337	0	14	1	67
						395	9									
05	57846 X	52347	-0-	-5499	-0-	2143	1	49872	2	Y	302	318	0	10	1	41
						332	9									
*06	53580 X	44800	-0-	-8780	-0-	2055	1	42438	2	Y	279	255	0	22	1	43
						307	9									
*07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	2033	1	45808	2	Y	276	244	0	21	1	54
						304	9									
08	53010 X	45365	-0-	-7645	-0-	2216	1	42857	2	Y	265	264	0	19	1	33
						292	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

03	44981 X	36469	-0-	-8512	-0-	1583	1	34515	2	Y	337	342	0	13	1	50
						371	9									
04	40980 X	33950	-0-	-7030	-0-	1448	1	32091	2	Y	374	340	0	14	1	70
						411	9									
05	40703 X	34754	-0-	-5949	-0-	1414	1	32977	2	Y	330	345	0	11	1	44
						363	9									
*06	36630 X	30316	-0-	-6314	-0-	1385	1	28588	2	Y	312	283	0	25	1	48
						343	9									
*07	DLQ G-10	32828	-0-	32828	32828	1382	1	31118	2	Y	298	265	0	23	1	58
						328	9									
*08	64311 X	31483	-0-	-32828	-0-	1535	1	29649	2	Y	272	275	0	19	1	34
						299	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	56079 X	46458	-0-	-9621	-0-	2011	1	43799	2	Y	589	582	0	23	1	87
						648	9									
04	50520 X	45099	-0-	-5421	-0-	1917	1	42567	2	Y	559	519	0	22	1	105
						615	9									
05	49972 X	45542	-0-	-4430	-0-	1854	1	43141	2	Y	497	518	0	17	1	67
						547	9									
*06	47100 X	39230	-0-	-7870	-0-	1789	1	36906	2	Y	486	440	0	38	1	75
						535	9									
*07	DLQ G-10	42762	-0-	42762	42762	1795	1	40469	2	Y	453	406	0	34	1	88
						498	9									
*08	83362 X	40600	-0-	-42762	-0-	1973	1	38145	2	Y	438	437	0	31	1	55
						482	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 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82022 X	82022	-0-	-0-	-0-	3580	1	77987	2	Y	414	377	0	16	1	61
						455	9									
04	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	3297	1	73179	2	Y	370	348	0	14	1	69
						407	9									
05	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	3191	1	74304	2	Y	293	313	0	10	1	39
						322	9									
*06	79380 X	65152	-0-	-14228	-0-	2994	1	61816	2	Y	311	277	0	25	1	48
						342	9									
*07	DLQ G-10	70672	-0-	70672	70672	2988	1	67358	2	Y	296	264	0	22	1	58
						326	9									
*08	135291 X	64619	-0-	-70672	-0-	3165	1	61170	2	Y	258	263	0	18	1	32
						284	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

03	62961 X	53009	-0-	-9952	-0-	2281	1	49707	2	Y	928	916	0	36	1	137
						1021	9									
04	58140 X	52593	-0-	-5547	-0-	2225	1	49366	2	Y	911	842	0	35	1	171
						1002	9									
05	57970 X	51800	-0-	-6170	-0-	2095	1	48788	2	Y	834	865	0	28	1	112
						917	9									
*06	56100 X	44186	-0-	-11914	-0-	1996	1	41278	2	Y	829	748	0	65	1	128
						912	9									
*07	DLQ G-10	47377	-0-	47377	47377	1975	1	44491	2	Y	828	732	0	63	1	161
						911	9									
*08	93227 X	45850	-0-	-47377	-0-	2211	1	42730	2	Y	826	819	0	58	1	104
						909	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

03	11532 X	10066	-0-	-1466	-0-	1740	1	7580	2	Y	678	685	0			92
						746	9									
04	11160 X	7389	-0-	-3771	-0-	849	1	6067	2	Y	430	408	0			114
						473	9									
05	11532 X	9321	-0-	-2211	-0-	1006	1	7707	2	Y	553	562	0			105
						608	9									
*06	9750 X	8136	-0-	-1614	-0-	866	1	6685	2	Y	532	540	0			97
						585	9									
*07	DLQ G-10	7798	-0-	7798	7798	791	1	6436	2	Y	519	481	0			135
						571	9									
*08	15643 X	7845	-0-	-7798	-0-	730	1	6523	2	Y	538	534	0			142
						592	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

03	89342 X	80954	-0-	-8388	-0-	3529	1	76851	2	Y	522	526	0	20	1	77
						574	9									
04	83070 X	78804	-0-	-4266	-0-	3374	1	74923	2	Y	461	434	0	18	1	86
						507	9									
05	83018 X	78119	-0-	-4899	-0-	3198	1	74457	2	Y	422	437	0	14	1	57
						464	9									
*06	78360 X	66999	-0-	-11361	-0-	3074	1	63519	2	Y	369	340	0	29	1	57
						406	9									
*07	DLQ G-10	72354	-0-	72354	72354	3057	1	68914	2	Y	348	311	0	26	1	68
						383	9									
*08	141160 X	68806	-0-	-72354	-0-	3363	1	65070	2	Y	339	337	0	24	1	43
						373	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
03	84351 X	75320	-0-	-9031	-0-	3282	1	71471	2	Y	515	527	0	20	1	76
						567	9									
04	78990 X	74284	-0-	-4706	-0-	3177	1	70613	2	Y	449	424	0	17	1	84
						494	9									
05	78430 X	74188	-0-	-4242	-0-	3037	1	70740	2	Y	374	395	0	13	1	50
						411	9									
*06	72900 X	62827	-0-	-10073	-0-	2883	1	59564	2	Y	345	315	0	27	1	53
						380	9									
*07	DLQ G-10	66765	-0-	66765	66765	2818	1	63586	2	Y	328	292	0	25	1	64
						361	9									
*08	129533 X	62768	-0-	-66765	-0-	3074	1	59399	2	Y	268	276	0	19	1	34
						295	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
03	91760 X	90725	-0-	-1035	-0-	3934	1	85652	2	Y	1035	917	0	40	1	153
						1139	9									
04	86857 X	86857	-0-	-0-	-0-	3726	1	82710	2	Y	383	449	0	15	1	72
						421	9									
05	89714 X	87131	-0-	-2583	-0-	3573	1	83177	2	Y	346	359	0	12	1	47
						381	9									
*06	87810 X	74636	-0-	-13174	-0-	3431	1	70858	2	Y	315	288	0	25	1	49
						347	9									
*07	DLQ G-10	80303	-0-	80303	80303	3399	1	76581	2	Y	294	264	0	22	1	57
						323	9									
*08	156051 X	75748	-0-	-80303	-0-	3710	1	71742	2	Y	269	271	0	19	1	34
						296	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50344 X	44796	-0-	-5548	-0-	1960	1	42717	2	Y	108	111	0	4	1	16
						119	9									
04	47280 X	41603	-0-	-5677	-0-	1789	1	39702	2	Y	102	95	0	4	1	19
						112	9									
05	47275 X	41812	-0-	-5463	-0-	1715	1	40000	2	Y	88	92	0	3	1	12
						97	9									
*06	44940 X	36316	-0-	-8624	-0-	1674	1	34555	2	Y	79	73	0	6	1	12
						87	9									
*07	DLQ G-10	20867	-0-	20867	20867	883	1	19939	2	Y	41	42	0	3	1	8
						45	9									
*08	20867 X	-0-	-0-	-20867	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

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
03	57474 X	42630	-0-	-14844	-0-	1848	1	40248	2	Y	485	481	0	19	1	72
						534	9									
04	51810 X	40462	-0-	-11348	-0-	1723	1	38231	2	Y	462	429	0	18	1	87
						508	9									
05	51181 X	40940	-0-	-10241	-0-	1666	1	38825	2	Y	408	426	0	14	1	55
						449	9									
*06	46950 X	35090	-0-	-11860	-0-	1596	1	32955	2	Y	490	430	0	39	1	76
						539	9									
*07	DLQ G-10	37560	-0-	37560	37560	1580	1	35567	2	Y	375	350	0	28	1	73
						413	9									
*08	73174 X	35614	-0-	-37560	-0-	1733	1	33512	2	Y	335	340	0	23	1	42
						369	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
03	123504	X	116308	-0-	-7196	-0-	5073	1	110484	2	Y	683	698	0	26	1	101
							751	9									
04	115230	X	110395	-0-	-4835	-0-	4726	1	104952	2	Y	652	606	0	25	1	122
							717	9									
05	114669	X	107246	-0-	-7423	-0-	4395	1	102350	2	Y	455	500	0	16	1	61
							501	9									
*06	112560	X	92708	-0-	-19852	-0-	4259	1	87948	2	Y	455	410	0	36	1	70
							501	9									
*07	100501	X	100501	-0-	-0-	-0-	4246	1	95768	2	Y	443	394	0	33	1	86
							487	9									
08	108438	X	96378	-0-	-12060	-0-	4720	1	91245	2	Y	375	385	0	26	1	47
							413	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

03	67921	X	53997	-0-	-13924	-0-	2348	1	51152	2	Y	452	447	0	18	1	67
							497	9									
04	61230	X	49975	-0-	-11255	-0-	2134	1	47373	2	Y	425	396	0	16	1	80
							468	9									
05	61225	X	51708	-0-	-9517	-0-	2111	1	49177	2	Y	382	398	0	13	1	51
							420	9									
*06	57150	X	44065	-0-	-13085	-0-	2015	1	41658	2	Y	356	324	0	28	1	55
							392	9									
*07	47733	X	47733	-0-	-0-	-0-	2010	1	45283	2	Y	400	347	0	30	1	78
							440	9									
08	52855	X	45542	-0-	-7313	-0-	2221	1	42974	2	Y	315	327	0	22	1	40
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

03	128061	X	183	-0-	-127878	-0-	6	1	173	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	119820	X	-0-	-0-	-119820	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	120187	X	87222	-0-	-32965	-0-	3545	1	82591	2	Y	987	820	0	34	1	133
							1086	9									
*06	95211	X	95211	-0-	-0-	-0-	4363	1	90130	2	Y	653	634	0	51	1	101
							718	9									
*07	104957	X	104957	-0-	-0-	-0-	4433	1	99900	2	Y	567	515	0	43	1	110
							624	9									
*08	95631	X	95631	-0-	-0-	-0-	4678	1	90454	2	Y	454	471	0	32	1	57
							499	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

03	47461	X	41897	-0-	-5564	-0-	1791	1	39019	2	Y	988	975	0	38	1	146
							1087	9									
04	43380	X	40850	-0-	-2530	-0-	1715	1	38076	2	Y	963	891	0	37	1	181
							1059	9									
05	43462	X	42473	-0-	-989	-0-	1709	1	39814	2	Y	864	900	0	29	1	116
							950	9									
*06	40950	X	36586	-0-	-4364	-0-	1648	1	34072	2	Y	787	720	0	62	1	121
							866	9									
*07	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	1612	1	36338	2	Y	809	712	0	61	1	157
							890	9									
08	42222	X	37512	-0-	-4710	-0-	1803	1	34907	2	Y	729	738	0	51	1	92
							802	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
03	32147	X	27074	-0-	-5073	-0-	1152	1	25127	2	Y	723	720	0	28	1	107
							795	9									
04	30330	X	27394	-0-	-2936	-0-	1146	1	25445	2	Y	730	672	0	28	1	137
							803	9									
05	30008	X	29219	-0-	-789	-0-	1175	1	27322	2	Y	656	683	0	22	1	88
							722	9									
*06	28500	X	26252	-0-	-2248	-0-	1177	1	24325	2	Y	682	611	0	54	1	105
							750	9									
*07	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	1148	1	25856	2	Y	570	521	0	43	1	111
							627	9									
08	28303	X	26045	-0-	-2258	-0-	1254	1	24241	2	Y	500	509	0	35	1	63
							550	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
03	28644	X	24667	-0-	-3977	-0-	1054	1	22958	2	Y	595	586	0	23	1	88
							655	9									
04	26580	X	22193	-0-	-4387	-0-	930	1	20670	2	Y	539	505	0	21	1	101
							593	9									
05	26691	X	23020	-0-	-3671	-0-	925	1	21520	2	Y	523	536	0	18	1	70
							575	9									
*06	24780	X	20527	-0-	-4253	-0-	923	1	19079	2	Y	477	436	0	37	1	74
							525	9									
*07	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	983	1	22192	2	Y	470	417	0	36	1	91
							517	9									
08	22971	X	22543	-0-	-428	-0-	1085	1	20993	2	Y	423	428	0	30	1	53
							465	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49259	X	48536	-0-	-723	-0-	2104	1	45806	2	Y	569	586	0	22	1	84
							626	9									
04	47670	X	43736	-0-	-3934	-0-	1852	1	41173	2	Y	646	584	0	25	1	121
							711	9									
05	48639	X	44148	-0-	-4491	-0-	1803	1	41923	2	Y	384	440	0	13	1	52
							422	9									
*06	47070	X	36901	-0-	-10169	-0-	1682	1	34693	2	Y	478	419	0	37	1	74
							526	9									
*07	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	1662	1	37470	2	Y	520	454	0	39	1	101
							572	9									
08	47895	X	37496	-0-	-10399	-0-	1824	1	35275	2	Y	361	388	0	25	1	45
							397	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91377	X	91377	-0-	-0-	-0-	3948	1	86001	2	Y	1298	1321	0	50	1	192
							1428	9									
04	82246	X	82246	-0-	-0-	-0-	3494	1	77532	2	Y	1109	1050	0	43	1	208
							1220	9									
05	88452	X	88452	-0-	-0-	-0-	3594	1	83649	2	Y	1099	1122	0	37	1	148
							1209	9									
*06	84480	X	76648	-0-	-7832	-0-	3484	1	71973	2	Y	1083	979	0	85	1	167
							1191	9									
*07	83687	X	83687	-0-	-0-	-0-	3515	1	79182	2	Y	900	824	0	68	1	175
							990	9									
08	89249	X	80726	-0-	-8523	-0-	3927	1	75940	2	Y	781	797	0	55	1	98
							859	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
03	73377 X	63460	-0-	-9917	-0-	2755	1	60037	2	Y	607	601	0	23	1	90
						668	9									
04	66870 X	60266	-0-	-6604	-0-	2573	1	57056	2	Y	579	538	0	22	1	109
						637	9									
05	66774 X	61818	-0-	-4956	-0-	2522	1	58743	2	Y	503	527	0	17	1	68
						553	9									
*06	62040 X	53007	-0-	-9033	-0-	2423	1	50056	2	Y	480	436	0	38	1	74
						528	9									
*07	56889 X	56889	-0-	-0-	-0-	2393	1	53971	2	Y	477	422	0	36	1	93
						525	9									
08	62806 X	54064	-0-	-8742	-0-	2637	1	50962	2	Y	423	429	0	30	1	53
						465	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

03	32333 X	32067	-0-	-266	-0-	1402	1	30562	2	Y	94	159	0	4	1	14
						103	9									
04	31290 X	29235	-0-	-2055	-0-	1256	1	27899	2	Y	73	70	0	3	1	14
						80	9									
05	32333 X	29378	-0-	-2955	-0-	1204	1	28069	2	Y	95	93	0	3	1	13
						105	9									
*06	31020 X	24141	-0-	-6879	-0-	1109	1	22891	2	Y	128	111	0	10	1	20
						141	9									
*07	25906 X	25906	-0-	-0-	-0-	1095	1	24688	2	Y	112	101	0	9	1	22
						123	9									
08	30721 X	24914	-0-	-5807	-0-	1219	1	23570	2	Y	114	113	0	8	1	14
						125	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

03	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	949	1	20665	2	Y	502	493	0	19	1	74
						552	9									
04	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	1004	1	22254	2	Y	593	533	0	23	1	111
						652	9									
05	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	840	1	19599	2	Y	490	518	0	17	1	66
						539	9									
*06	21450 X	16888	-0-	-4562	-0-	757	1	15661	2	Y	427	393	0	34	1	66
						470	9									
*07	DLQ G-10	18735	-0-	18735	18735	773	1	17449	2	Y	466	406	0	35	1	91
						513	9									
*08	36804 X	18069	-0-	-18735	-0-	865	1	16733	2	Y	428	431	0	30	1	54
						471	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

03	22599 X	19134	-0-	-3465	-0-	822	1	17887	2	Y	386	384	0	15	1	57
						425	9									
04	20400 X	17333	-0-	-3067	-0-	723	1	16142	2	Y	425	386	0	16	1	80
						468	9									
05	21080 X	18598	-0-	-2482	-0-	745	1	17373	2	Y	436	442	0	15	1	59
						480	9									
*06	19290 X	15462	-0-	-3828	-0-	696	1	14345	2	Y	383	353	0	30	1	59
						421	9									
*07	DLQ G-10	16612	-0-	16612	16612	687	1	15510	2	Y	377	335	0	28	1	73
						415	9									
*08	32491 X	15879	-0-	-16612	-0-	765	1	14767	2	Y	315	324	0	22	1	40
						347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	21537	-0-	-2240	-0-	928	1	20198	2	Y	374	373	0	14	1	55
							411	9									
04	21330	X	18410	-0-	-2920	-0-	769	1	17113	2	Y	480	426	0	19	1	90
							528	9									
05	22041	X	17925	-0-	-4116	-0-	719	1	16732	2	Y	431	448	0	15	1	58
							474	9									
*06	21330	X	15807	-0-	-5523	-0-	708	1	14606	2	Y	448	402	0	35	1	69
							493	9									
*07	DLQ G-10		17531	-0-	17531	17531	725	1	16344	2	Y	420	375	0	32	1	82
							462	9									
*08	33689	X	16158	-0-	-17531	-0-	775	1	14977	2	Y	369	376	0	26	1	46
							406	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	13293	-0-	-3416	-0-	566	1	12332	2	Y	359	360	0	14	1	53
							395	9									
04	16170	X	12473	-0-	-3697	-0-	521	1	11566	2	Y	351	325	0	13	1	66
							386	9									
05	15531	X	13506	-0-	-2025	-0-	542	1	12611	2	Y	321	333	0	11	1	43
							353	9									
*06	14430	X	11553	-0-	-2877	-0-	518	1	10687	2	Y	316	285	0	25	1	49
							348	9									
*07	DLQ G-10		12532	-0-	12532	12532	514	1	11613	2	Y	368	317	0	28	1	72
							405	9									
*08	20216	X	7684	-0-	-12532	-0-	367	1	7121	2	Y	178	213	0	12	1	22
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30008	X	26326	-0-	-3682	-0-	1126	1	24536	2	Y	604	608	0	23	1	89
							664	9									
04	28590	X	24706	-0-	-3884	-0-	1040	1	23033	2	Y	575	534	0	22	1	108
							633	9									
05	29543	X	25647	-0-	-3896	-0-	1032	1	24041	2	Y	522	542	0	18	1	70
							574	9									
*06	28590	X	20727	-0-	-7863	-0-	934	1	19269	2	Y	476	436	0	37	1	73
							524	9									
*07	DLQ G-10		23120	-0-	23120	23120	960	1	21640	2	Y	473	418	0	36	1	92
							520	9									
*08	37173	X	14053	-0-	-23120	-0-	678	1	13093	2	Y	256	294	0	18	1	32
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35774	X	28111	-0-	-7663	-0-	1206	1	26259	2	Y	587	577	0	23	1	87
							646	9									
04	34620	X	24500	-0-	-10120	-0-	1030	1	22876	2	Y	540	505	0	21	1	101
							594	9									
05	34193	X	24620	-0-	-9573	-0-	992	1	23123	2	Y	459	482	0	16	1	62
							505	9									
*06	29280	X	20997	-0-	-8283	-0-	946	1	19558	2	Y	448	406	0	35	1	69
							493	9									
*07	DLQ G-10		22618	-0-	22618	22618	940	1	21171	2	Y	461	405	0	35	1	90
							507	9									
*08	36237	X	13619	-0-	-22618	-0-	656	1	12699	2	Y	240	279	0	17	1	30
							264	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 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27032	X	19009	-0-	-8023	-0-	816 449	1 9	17744	2	Y	408	407	0	16	1	60
04	20730	X	17717	-0-	-3013	-0-	746 431	1 9	16540	2	Y	392	364	0	15	1	73
05	21235	X	19075	-0-	-2160	-0-	768 409	1 9	17898	2	Y	372	382	0	13	1	50
*06	19170	X	17917	-0-	-1253	-0-	809 397	1 9	16711	2	Y	361	327	0	28	1	56
*07	DLQ G-10		18269	-0-	18269	18269	761 391	1 9	17117	2	Y	355	315	0	27	1	69
*08	30969	X	12700	-0-	-18269	-0-	612 226	1 9	11862	2	Y	205	232	0	14	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	16332	-0-	-2671	-0-	697 430	1 9	15205	2	Y	391	387	0	15	1	58
04	17940	X	15409	-0-	-2531	-0-	647 411	1 9	14351	2	Y	374	348	0	14	1	70
05	17298	X	16595	-0-	-703	-0-	668 366	1 9	15561	2	Y	333	347	0	11	1	45
*06	16740	X	12548	-0-	-4192	-0-	563 295	1 9	11690	2	Y	268	251	0	21	1	41
*07	DLQ G-10		14372	-0-	14372	14372	600 274	1 9	13498	2	Y	249	223	0	19	1	48
*08	25143	X	10771	-0-	-14372	-0-	520 210	1 9	10041	2	Y	191	201	0	13	1	24

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	15545	-0-	-6589	-0-	667 350	1 9	14528	2	Y	318	316	0	12	1	47
04	18540	X	14122	-0-	-4418	-0-	597 342	1 9	13183	2	Y	311	288	0	12	1	58
05	18786	X	14114	-0-	-4672	-0-	570 270	1 9	13274	2	Y	245	262	0	8	1	33
*06	17820	X	12848	-0-	-4972	-0-	583 266	1 9	11999	2	Y	242	219	0	19	1	37
*07	DLQ G-10		16004	-0-	16004	16004	665 366	1 9	14973	2	Y	333	280	0	25	1	65
*08	22919	X	6915	-0-	-16004	-0-	331 173	1 9	6411	2	Y	157	189	0	11	1	20

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35681	X	34130	-0-	-1551	-0-	1461 865	1 9	31804	2	Y	786	798	0	30	1	116
04	35580	X	32927	-0-	-2653	-0-	1379 939	1 9	30609	2	Y	854	777	0	33	1	160
05	36766	X	35208	-0-	-1558	-0-	1412 914	1 9	32882	2	Y	831	851	0	28	1	112
*06	35580	X	29929	-0-	-5651	-0-	1345 850	1 9	27734	2	Y	773	705	0	61	1	119
*07	DLQ G-10		33080	-0-	33080	33080	1368 845	1 9	30867	2	Y	768	680	0	58	1	149
*08	65603	X	32523	-0-	-33080	-0-	1561 787	1 9	30175	2	Y	715	719	0	50	1	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57896	X	57896	-0-	-0-	-0-	2499	1	54491	2	Y	824	838	0	32	1	122
							906	9									
04	52789	X	52789	-0-	-0-	-0-	2238	1	49670	2	Y	801	742	0	31	1	150
							881	9									
05	51578	X	51578	-0-	-0-	-0-	2091	1	48684	2	Y	730	757	0	25	1	98
							803	9									
*06	44534	X	44534	-0-	-0-	-0-	2019	1	41745	2	Y	700	635	0	55	1	108
							770	9									
*07	48248	X	48248	-0-	-0-	-0-	2016	1	45439	2	Y	721	634	0	55	1	140
							793	9									
08	52080	X	45960	-0-	-6120	-0-	2224	1	42995	2	Y	674	677	0	47	1	85
							741	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
03	120493	X	120493	-0-	-0-	-0-	5273	1	114872	2	Y	316	343	0	12	1	47
							348	9									
04	119336	X	119336	-0-	-0-	-0-	5130	1	113895	2	Y	283	266	0	11	1	53
							311	9									
05	120090	X	120090	-0-	-0-	-0-	4932	1	114866	2	Y	265	273	0	9	1	36
							292	9									
*06	115950	X	105329	-0-	-10621	-0-	4850	1	100180	2	Y	272	244	0	22	1	42
							299	9									
*07	88833	X	88833	-0-	-0-	-0-	3764	1	84836	2	Y	212	197	0	16	1	41
							233	9									
08	121706	X	55675	-0-	-66031	-0-	2725	1	52662	2	Y	262	251	0	18	1	33
							288	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	15953	-0-	-5964	-0-	687	1	14983	2	Y	257	242	0	10	1	38
							283	9									
04	18000	X	14283	-0-	-3717	-0-	606	1	13453	2	Y	204	196	0	8	1	38
							224	9									
05	17236	X	14704	-0-	-2532	-0-	597	1	13935	2	Y	156	168	0	5	1	21
							172	9									
*06	15450	X	12570	-0-	-2880	-0-	571	1	11836	2	Y	148	134	0	12	1	23
							163	9									
*07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	559	1	12588	2	Y	143	127	0	11	1	28
							157	9									
08	14880	X	9600	-0-	-5280	-0-	467	1	9058	2	Y	68	81	0	5	1	9
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25110	X	22597	-0-	-2513	-0-	974	1	21224	2	Y	363	360	0	14	1	54
							399	9									
04	23010	X	20004	-0-	-3006	-0-	847	1	18804	2	Y	321	303	0	12	1	60
							353	9									
05	23250	X	21302	-0-	-1948	-0-	864	1	20105	2	Y	303	312	0	10	1	41
							333	9									
*06	21870	X	17856	-0-	-4014	-0-	810	1	16719	2	Y	297	269	0	23	1	46
							327	9									
*07	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	769	1	17325	2	Y	252	230	0	19	1	49
							277	9									
08	22227	X	15487	-0-	-6740	-0-	750	1	14492	2	Y	223	226	0	16	1	28
							245	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 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	29035	-0-	-6832	-0-	1255	1	27306	2	Y	431	430	0	17	1	64
							474	9									
04	32730	X	26239	-0-	-6491	-0-	1112	1	24685	2	Y	402	375	0	16	1	75
							442	9									
05	31744	X	26910	-0-	-4834	-0-	1093	1	25417	2	Y	364	378	0	12	1	49
							400	9									
*06	29850	X	22391	-0-	-7459	-0-	1017	1	21010	2	Y	331	303	0	26	1	51
							364	9									
*07	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	1012	1	22859	2	Y	372	323	0	28	1	72
							409	9									
08	27776	X	23503	-0-	-4273	-0-	1139	1	21979	2	Y	350	352	0	24	1	44
							385	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36301	X	36225	-0-	-76	-0-	1560	1	33995	2	Y	609	609	0	23	1	90
							670	9									
04	33690	X	30271	-0-	-3419	-0-	1278	1	28399	2	Y	540	508	0	21	1	101
							594	9									
05	34813	X	27468	-0-	-7345	-0-	1102	1	25640	2	Y	660	650	0	22	1	89
							726	9									
*06	35070	X	23604	-0-	-11466	-0-	1067	1	22009	2	Y	480	457	0	38	1	74
							528	9									
*07	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	1070	1	24141	2	Y	524	456	0	40	1	102
							576	9									
08	27218	X	24512	-0-	-2706	-0-	1178	1	22788	2	Y	496	497	0	35	1	62
							546	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91645	X	91645	-0-	-0-	-0-	3945	1	85881	2	Y	1654	1660	0	64	1	244
							1819	9									
04	83591	X	83591	-0-	-0-	-0-	3537	1	78490	2	Y	1422	1345	0	55	1	266
							1564	9									
05	85424	X	85424	-0-	-0-	-0-	3460	1	80577	2	Y	1261	1314	0	43	1	170
							1387	9									
*06	87240	X	73369	-0-	-13871	-0-	3317	1	68519	2	Y	1394	1239	0	110	1	215
							1533	9									
*07	80013	X	80013	-0-	-0-	-0-	3337	1	75178	2	Y	1362	1209	0	103	1	265
							1498	9									
08	85250	X	79202	-0-	-6048	-0-	3833	1	74107	2	Y	1147	1177	0	81	1	144
							1262	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	2041	-0-	-11692	-0-	86	1	1910	2	Y	41	78	0	2	1	6
							45	9									
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	12493	X	9132	-0-	-3361	-0-	364	1	8476	2	Y	265	220	0	9	1	36
							292	9									
*06	11190	X	10421	-0-	-769	-0-	470	1	9692	2	Y	235	216	0	19	1	36
							259	9									
*07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	452	1	10180	2	Y	221	197	0	17	1	43
							243	9									
*08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	293	1	5676	2	Y	107	127	0	8	1	13
							118	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
03	25978	X	22264	-0-	-3714	-0-	954	1	20789	2	Y	474	464	0	18	1	70
							521	9									
04	24840	X	19976	-0-	-4864	-0-	839	1	18598	2	Y	490	449	0	19	1	92
							539	9									
05	25668	X	18537	-0-	-7131	-0-	745	1	17370	2	Y	384	411	0	13	1	52
							422	9									
*06	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1081	1	22306	2	Y	575	493	0	45	1	89
							633	9									
*07	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	673	1	15192	2	Y	317	320	0	24	1	62
							349	9									
08	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	61	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

03	42966	X	37065	-0-	-5901	-0-	1586	1	34538	2	Y	855	843	0	33	1	126
							941	9									
04	39270	X	35310	-0-	-3960	-0-	1478	1	32808	2	Y	931	847	0	36	1	174
							1024	9									
05	39587	X	35658	-0-	-3929	-0-	1429	1	33272	2	Y	870	897	0	30	1	117
							957	9									
*06	36570	X	31824	-0-	-4746	-0-	1425	1	29472	2	Y	843	764	0	66	1	130
							927	9									
*07	34347	X	34347	-0-	-0-	-0-	1420	1	32051	2	Y	796	711	0	60	1	155
							876	9									
08	35278	X	32595	-0-	-2683	-0-	1565	1	30258	2	Y	702	714	0	49	1	88
							772	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	877	1	19101	2	Y	642	579	0	25	1	95
							706	9									
04	17850	X	14402	-0-	-3448	-0-	599	1	13318	2	Y	441	436	0	17	1	83
							485	9									
05	16678	X	14940	-0-	-1738	-0-	596	1	13869	2	Y	432	442	0	15	1	58
							475	9									
*06	20010	X	17055	-0-	-2955	-0-	768	1	15882	2	Y	368	340	0	29	1	57
							405	9									
*07	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	750	1	16966	2	Y	294	272	0	22	1	57
							323	9									
08	19840	X	15899	-0-	-3941	-0-	769	1	14862	2	Y	244	251	0	17	1	31
							268	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

03	44299	X	39070	-0-	-5229	-0-	1672	1	36482	2	Y	833	838	0	32	1	123
							916	9									
04	40410	X	34123	-0-	-6287	-0-	1431	1	31811	2	Y	801	743	0	31	1	150
							881	9									
05	40858	X	36003	-0-	-4855	-0-	1447	1	33716	2	Y	764	785	0	26	1	103
							840	9									
*06	39540	X	31447	-0-	-8093	-0-	1414	1	29235	2	Y	725	659	0	57	1	112
							798	9									
*07	33813	X	33813	-0-	-0-	-0-	1404	1	31653	2	Y	687	613	0	52	1	134
							756	9									
08	36890	X	32052	-0-	-4838	-0-	1542	1	29829	2	Y	619	627	0	43	1	78
							681	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 01/31/2014 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
03	20925	X	20330	-0-	-595	-0-	872	1	19034	2	Y	385	381	0	15	1	57
							424	9									
04	20250	X	19434	-0-	-816	-0-	820	1	18248	2	Y	333	315	0	13	1	62
							366	9									
05	20925	X	17650	-0-	-3275	-0-	715	1	16647	2	Y	262	280	0	9	1	35
							288	9									
*06	19680	X	15081	-0-	-4599	-0-	684	1	14137	2	Y	236	216	0	19	1	36
							260	9									
*07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	734	1	16549	2	Y	274	236	0	21	1	53
							301	9									
08	17732	X	15450	-0-	-2282	-0-	749	1	14459	2	Y	220	228	0	15	1	28
							242	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96578	X	96578	-0-	-0-	-0-	4158	1	90551	2	Y	1699	1715	0	66	1	251
							1869	9									
04	89412	X	89412	-0-	-0-	-0-	3780	1	83939	2	Y	1539	1443	0	59	1	288
							1693	9									
05	89112	X	89112	-0-	-0-	-0-	3608	1	84023	2	Y	1346	1407	0	46	1	181
							1481	9									
*06	90690	X	75335	-0-	-15355	-0-	3414	1	70496	2	Y	1295	1174	0	102	1	200
							1425	9									
*07	82430	X	82430	-0-	-0-	-0-	3444	1	77607	2	Y	1254	1115	0	95	1	244
							1379	9									
08	88474	X	84177	-0-	-4297	-0-	4083	1	78952	2	Y	1038	1069	0	73	1	130
							1142	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89497	X	76044	-0-	-13453	-0-	3293	1	71717	2	Y	940	958	0	36	1	139
							1034	9									
04	85380	X	70352	-0-	-15028	-0-	2994	1	66408	2	Y	864	808	0	33	1	162
							950	9									
05	89621	X	72357	-0-	-17264	-0-	2945	1	68618	2	Y	722	762	0	25	1	97
							794	9									
*06	86730	X	62482	-0-	-24248	-0-	2843	1	58714	2	Y	841	742	0	66	1	130
							925	9									
*07	67569	X	67569	-0-	-0-	-0-	2837	1	63955	2	Y	706	646	0	53	1	137
							777	9									
08	72013	X	64210	-0-	-7803	-0-	3123	1	60379	2	Y	644	650	0	45	1	81
							708	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112096	X	88430	-0-	-23666	-0-	3871	1	84343	2	Y	196	202	0	8	1	29
							216	9									
04	101640	X	82192	-0-	-19448	-0-	3537	1	78478	2	Y	161	154	0	6	1	30
							177	9									
05	99727	X	80324	-0-	-19403	-0-	3301	1	76872	2	Y	137	144	0	5	1	18
							151	9									
*06	91830	X	68156	-0-	-23674	-0-	3140	1	64884	2	Y	120	110	0	10	1	18
							132	9									
*07	72681	X	72681	-0-	-0-	-0-	3082	1	69483	2	Y	105	95	0	8	1	20
							116	9									
08	81933	X	66276	-0-	-15657	-0-	3254	1	62928	2	Y	85	87	0	6	1	11
							94	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 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126294	X	95144	-0-	-31150	-0-	4173 138	1 9	90833	2	Y	125	129	0	5	1	18
04	112680	X	90904	-0-	-21776	-0-	3915 108	1 9	86881	2	Y	98	94	0	4	1	18
05	109492	X	89296	-0-	-20196	-0-	3674 91	1 9	85531	2	Y	83	87	0	3	1	11
*06	98910	X	75651	-0-	-23259	-0-	3490 80	1 9	72081	2	Y	73	67	0	6	1	11
*07	81041	X	81041	-0-	-0-	-0-	3441 81	1 9	77519	2	Y	74	65	0	6	1	14
08	91264	X	76636	-0-	-14628	-0-	3766 79	1 9	72791	2	Y	72	72	0	5	1	9

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136090	X	111789	-0-	-24301	-0-	4900 168	1 9	106721	2	Y	153	159	0	6	1	23
04	123150	X	103396	-0-	-19754	-0-	4451 131	1 9	98814	2	Y	119	115	0	5	1	22
05	118513	X	101105	-0-	-17408	-0-	4160 113	1 9	96832	2	Y	103	107	0	4	1	14
*06	109110	X	85943	-0-	-23167	-0-	3964 92	1 9	81887	2	Y	84	78	0	7	1	13
*07	91709	X	91709	-0-	-0-	-0-	3895 74	1 9	87740	2	Y	67	62	0	5	1	13
08	103199	X	86816	-0-	-16383	-0-	4261 133	1 9	82422	2	Y	121	110	0	8	1	15

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131719	X	104835	-0-	-26884	-0-	4596 103	1 9	100136	2	Y	94	95	0	4	1	14
04	118680	X	98813	-0-	-19867	-0-	4257 80	1 9	94476	2	Y	73	70	0	3	1	14
05	116374	X	99324	-0-	-17050	-0-	4088 61	1 9	95175	2	Y	55	60	0	2	1	7
*06	107580	X	80495	-0-	-27085	-0-	3714 58	1 9	76723	2	Y	53	48	0	4	1	8
*07	80777	X	80777	-0-	-0-	-0-	3426 157	1 9	77194	2	Y	143	112	0	11	1	28
08	101339	X	77632	-0-	-23707	-0-	3811 84	1 9	73737	2	Y	76	88	0	5	1	10

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120683	X	97875	-0-	-22808	-0-	4293 66	1 9	93516	2	Y	60	62	0	2	1	9
04	109170	X	91250	-0-	-17920	-0-	3929 40	1 9	87281	2	Y	36	37	0	1	1	7
05	109771	X	90871	-0-	-18900	-0-	3739 33	1 9	87099	2	Y	30	32	0	1	1	4
*06	99570	X	76854	-0-	-22716	-0-	3547 28	1 9	73279	2	Y	25	23	0	2	1	4
*07	82207	X	82207	-0-	-0-	-0-	3491 23	1 9	78693	2	Y	21	19	0	2	1	4
08	93992	X	77701	-0-	-16291	-0-	3821 17	1 9	73863	2	Y	15	16	0	1	1	2

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
03	56079	X	42958	-0-	-13121	-0-	1864	1	40553	2	Y	492	541	0	19	1	73
							541	9									
04	49050	X	39010	-0-	-10040	-0-	1667	1	37048	2	Y	268	281	0	10	1	50
							295	9									
05	47461	X	39063	-0-	-8398	-0-	1603	1	37353	2	Y	97	131	0	3	1	13
							107	9									
*06	43290	X	33092	-0-	-10198	-0-	1525	1	31509	2	Y	53	54	0	4	1	8
							58	9									
*07	34895	X	34895	-0-	-0-	-0-	1481	1	33375	2	Y	35	33	0	3	1	7
							39	9									
08	40114	X	32589	-0-	-7525	-0-	1600	1	30961	2	Y	25	26	0	2	1	3
							28	9									

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
03	30349	X	25515	-0-	-4834	-0-	1089	1	23733	2	Y	630	647	0	24	1	93
							693	9									
04	28440	X	21580	-0-	-6860	-0-	904	1	20065	2	Y	555	523	0	21	1	104
							611	9									
05	31744	X	23804	-0-	-7940	-0-	956	1	22253	2	Y	541	554	0	18	1	73
							595	9									
*06	30720	X	22700	-0-	-8020	-0-	1021	1	21103	2	Y	524	475	0	41	1	81
							576	9									
*07	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	992	1	22330	2	Y	478	430	0	36	1	93
							526	9									
08	25513	X	22111	-0-	-3402	-0-	1066	1	20594	2	Y	410	419	0	29	1	51
							451	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55459	X	40086	-0-	-15373	-0-	1727	1	37575	2	Y	713	706	0	28	1	105
							784	9									
04	49470	X	40663	-0-	-8807	-0-	1717	1	38135	2	Y	737	676	0	28	1	138
							811	9									
05	48794	X	40061	-0-	-8733	-0-	1621	1	37724	2	Y	651	679	0	22	1	88
							716	9									
*06	45240	X	33519	-0-	-11721	-0-	1521	1	31367	2	Y	574	528	0	45	1	89
							631	9									
*07	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	1510	1	34002	2	Y	554	493	0	42	1	108
							609	9									
08	39897	X	34136	-0-	-5761	-0-	1652	1	31936	2	Y	498	504	0	35	1	63
							548	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90613	X	80325	-0-	-10288	-0-	3526	1	76797	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
04	81570	X	74713	-0-	-6857	-0-	3220	1	71491	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	78213	X	73759	-0-	-4454	-0-	3037	1	70720	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	77730	X	60362	-0-	-17368	-0-	2787	1	57567	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
*07	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	2708	1	61035	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	76260	X	62021	-0-	-14239	-0-	3049	1	58969	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92597	X	88935	-0-	-3662	-0-	3903 13	1 9	85019	2	Y	12	16	0			2
04	85917	X	85917	-0-	-0-	-0-	3703 10	1 9	82204	2	Y	9	9	0			2
05	86704	X	86704	-0-	-0-	-0-	3571 6	1 9	83127	2	Y	5	6	0			1
*06	86070	X	73196	-0-	-12874	-0-	3380 2	1 9	69814	2	Y	2	3	0			-0-
*07	78361	X	78361	-0-	-0-	-0-	3326 4	1 9	75031	2	Y	4	3	0			1
08	88939	X	22337	-0-	-66602	-0-	1098	1	21239	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 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
03	109089	X	94809	-0-	-14280	-0-	4160 29	1 9	90620	2	Y	26	26	0	1	1	4
04	105570	X	96381	-0-	-9189	-0-	4154 14	1 9	92213	2	Y	13	14	0			3
05	108407	X	93453	-0-	-14954	-0-	3849 12	1 9	89592	2	Y	11	12	0			2
*06	95190	X	78157	-0-	-17033	-0-	3609 33	1 9	74515	2	Y	30	25	0	2	1	5
*07	84647	X	84647	-0-	-0-	-0-	3597 9	1 9	81041	2	Y	8	10	0	1	1	2
08	96162	X	78724	-0-	-17438	-0-	3871 6	1 9	74847	2	Y	5	6	0			1

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
03	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	683 2900	1 9	14878	2	Y	2636	2650	0	102	1	389
04	16620	X	5109	-0-	-11511	-0-	182 842	1 9	4085	2	Y	765	982	0	29	1	143
05	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	798 3252	1 9	18586	2	Y	2956	2600	0	101	1	398
*06	17910	X	16329	-0-	-1581	-0-	649 2273	1 9	13407	2	Y	2066	1983	0	162	1	319
*07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	569 2454	1 9	12829	2	Y	2231	1948	0	168	1	434
08	18476	X	12879	-0-	-5597	-0-	549 1724	1 9	10606	2	Y	1567	1679	0	110	1	197

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
03	28031	X	13998	-0-	-14033	-0-	490 2869	1 9	10639	2	Y	2608	2226	0	100	1	385
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	31 305	1 9	721	2	Y	277	599	0	11	1	52
05	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	805 3706	1 9	18783	2	Y	3369	2853	0	115	1	453
*06	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	606 2619	1 9	12569	2	Y	2381	2280	0	187	1	367
*07	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	553 2650	1 9	12460	2	Y	2409	2126	0	182	1	468
08	14012	X	13763	-0-	-249	-0-	580 1962	1 9	11221	2	Y	1784	1886	0	125	1	224

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
03	46182	X	15346	-0-	-30836	-0-	549	1	11977	2	Y	2564	2632	0	99	1	379
							2820	9									
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	178	1	3963	2	Y	736	950	0	28	1	137
							810	9									
05	22684	X	22684	-0-	-0-	-0-	813	1	18959	2	Y	2647	2338	0	90	1	356
							2912	9									
*06	16980	X	13044	-0-	-3936	-0-	531	1	10971	2	Y	1402	1432	0	110	1	216
							1542	9									
*07	17546	X	10657	-0-	-6889	-0-	390	1	8762	2	Y	1368	1215	0	103	1	266
							1505	9									
08	15345	X	9585	-0-	-5760	-0-	452	1	8738	2	Y	359	546	0	25	1	45
							395	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
03	58528	X	19313	-0-	-39215	-0-	807	1	17596	2	Y	827	803	0	32	1	122
							910	9									
04	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	702	1	15589	2	Y	694	659	0	27	1	130
							763	9									
05	27373	X	15988	-0-	-11385	-0-	629	1	14671	2	Y	625	650	0	21	1	84
							688	9									
*06	26490	X	11958	-0-	-14532	-0-	521	1	10813	2	Y	567	519	0	45	1	87
							624	9									
*07	17081	X	14752	-0-	-2329	-0-	599	1	13467	2	Y	624	543	0	47	1	121
							686	9									
08	17081	X	13759	-0-	-3322	-0-	647	1	12485	2	Y	570	575	0	40	1	72
							627	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
03	41126	X	17789	-0-	-23337	-0-	739	1	16108	2	Y	856	804	0	33	1	126
							942	9									
04	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	684	1	15173	2	Y	744	702	0	29	1	139
							818	9									
05	16337	X	15923	-0-	-414	-0-	627	1	14537	2	Y	690	712	0	24	1	93
							759	9									
*06	17220	X	15438	-0-	-1782	-0-	679	1	14013	2	Y	678	613	0	53	1	105
							746	9									
*07	16058	X	14762	-0-	-1296	-0-	596	1	13432	2	Y	667	592	0	50	1	130
							734	9									
08	16058	X	13402	-0-	-2656	-0-	625	1	12076	2	Y	637	637	0	45	1	80
							701	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
03	45886	X	16480	-0-	-29406	-0-	686	1	14962	2	Y	756	740	0	29	1	112
							832	9									
04	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	712	1	15838	2	Y	885	797	0	34	1	166
							974	9									
05	18259	X	17513	-0-	-746	-0-	677	1	15763	2	Y	975	977	0	33	1	131
							1073	9									
*06	17670	X	15190	-0-	-2480	-0-	647	1	13367	2	Y	1069	951	0	84	1	165
							1176	9									
*07	16833	X	16263	-0-	-570	-0-	648	1	14553	2	Y	965	869	0	73	1	188
							1062	9									
08	16833	X	15453	-0-	-1380	-0-	697	1	13492	2	Y	1149	1106	0	81	1	144
							1264	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 08/15/2014 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
03	25011	X	6765	-0-	-18246	-0-	286	1	6247	2	Y	211	199	0	8	1	31
							232	9									
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	241	1	5374	2	Y	137	137	0	5	1	26
							151	9									
05	12648	X	5008	-0-	-7640	-0-	203	1	4713	2	Y	84	96	0	3	1	11
							92	9									
*06	12240	X	3571	-0-	-8669	-0-	157	1	3275	2	Y	126	108	0	10	1	19
							139	9									
*07	6200	X	2563	-0-	-3637	-0-	106	1	2365	2	Y	84	80	0	7	1	16
							92	9									
08	6200	X	45	-0-	-6155	-0-	45	2			Y	-0-	16	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
03	44270	X	18014	-0-	-26256	-0-	703	1	15269	2	Y	1856	1812	0	72	1	274
							2042	9									
04	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	570	1	12676	2	Y	1262	1251	0	48	1	237
							1388	9									
05	18910	X	13431	-0-	-5479	-0-	521	1	12107	2	Y	730	844	0	25	1	98
							803	9									
*06	17460	X	12063	-0-	-5397	-0-	517	1	10660	2	Y	805	716	0	63	1	124
							886	9									
*07	18042	X	13484	-0-	-4558	-0-	535	1	12024	2	Y	841	738	0	63	1	164
							925	9									
08	18011	X	14302	-0-	-3709	-0-	649	1	12593	2	Y	964	932	0	68	1	121
							1060	9									

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
03	44551	X	14447	-0-	-30104	-0-	600	1	13034	2	Y	739	727	0	28	1	109
							813	9									
04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	564	1	12506	2	Y	722	668	0	28	1	135
							794	9									
05	20615	X	13878	-0-	-6737	-0-	538	1	12560	2	Y	709	725	0	24	1	95
							780	9									
*06	19650	X	11157	-0-	-8493	-0-	484	1	9959	2	Y	649	593	0	51	1	100
							714	9									
*07	17143	X	11413	-0-	-5730	-0-	455	1	10302	2	Y	596	535	0	45	1	116
							656	9									
08	14446	X	10928	-0-	-3518	-0-	508	1	9815	2	Y	550	555	0	38	1	69
							605	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40583	X	13314	-0-	-27269	-0-	534	1	11611	2	Y	1063	1087	0	41	1	157
							1169	9									
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	409	1	9103	2	Y	849	814	0	33	1	159
							934	9									
05	17112	X	7271	-0-	-9841	-0-	278	1	6497	2	Y	451	534	0	15	1	61
							496	9									
*06	15450	X	10795	-0-	-4655	-0-	449	1	9299	2	Y	952	791	0	75	1	147
							1047	9									
*07	15965	X	13097	-0-	-2868	-0-	513	1	11587	2	Y	906	809	0	68	1	176
							997	9									
08	13299	X	12093	-0-	-1206	-0-	556	1	10775	2	Y	693	728	0	49	1	87
							762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290877 X	97222	-0-	-193655	-0-	4266	1	92944	2	Y	11	13	0			2
						12	9									
04	89703 X	89703	-0-	-0-	-0-	3867	1	85829	2	Y	6	7	0			1
						7	9									
05	104904 X	87411	-0-	-17493	-0-	3597	1	83806	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
*06	99480 X	73774	-0-	-25706	-0-	3407	1	70365	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
*07	89032 X	79038	-0-	-9994	-0-	3359	1	75673	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
08	89032 X	75762	-0-	-13270	-0-	3727	1	72032	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

03	128433 X	108551	-0-	-19882	-0-	4762	1	103706	2	Y	75	81	0	3	1	11
						83	9									
04	115050 X	102537	-0-	-12513	-0-	4416	1	98063	2	Y	53	52	0	2	1	10
						58	9									
05	109523 X	101754	-0-	-7769	-0-	4187	1	97520	2	Y	43	46	0	1	1	6
						47	9									
*06	105060 X	85986	-0-	-19074	-0-	3968	1	81984	2	Y	31	30	0	2	1	5
						34	9									
*07	93247 X	93247	-0-	-0-	-0-	3961	1	89286	2	Y	-0-	5	0			-0-
08	104253 X	87057	-0-	-17196	-0-	4278	1	82713	2	Y	60	48	0	4	1	8
						66	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

03	25792 X	21752	-0-	-4040	-0-	903	1	19676	2	Y	1066	1035	0	41	1	157
						1173	9									
04	24960 X	19244	-0-	-5716	-0-	788	1	17476	2	Y	891	847	0	34	1	167
						980	9									
05	21359 X	19701	-0-	-1658	-0-	775	1	18048	2	Y	798	831	0	27	1	107
						878	9									
*06	21060 X	17919	-0-	-3141	-0-	782	1	16137	2	Y	909	804	0	72	1	140
						1000	9									
*07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	745	1	16779	2	Y	967	846	0	73	1	188
						1064	9									
08	20026 X	16763	-0-	-3263	-0-	779	1	15058	2	Y	842	853	0	59	1	106
						926	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

03	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	630	1	13741	2	Y	1504	1517	0	58	1	222
						1654	9									
04	14070 X	13028	-0-	-1042	-0-	500	1	11095	2	Y	1303	1231	0	50	1	244
						1433	9									
05	15934 X	12753	-0-	-3181	-0-	471	1	10970	2	Y	1193	1236	0	41	1	160
						1312	9									
*06	15540 X	10078	-0-	-5462	-0-	405	1	8349	2	Y	1204	1083	0	95	1	186
						1324	9									
*07	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	429	1	9671	2	Y	910	850	0	69	1	177
						1001	9									
08	14911 X	9994	-0-	-4917	-0-	444	1	8594	2	Y	869	868	0	61	1	109
						956	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. (I) GAS 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	46566	X	16365	-0-	-30201	-0-	659	1	14374	2	Y	1211	1217	0	47	1	179
							1332	9									
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	559	1	12422	2	Y	1031	977	0	40	1	193
							1134	9									
05	17825	X	14939	-0-	-2886	-0-	568	1	13219	2	Y	1047	1063	0	36	1	141
							1152	9									
*06	17250	X	9142	-0-	-8108	-0-	383	1	7877	2	Y	802	756	0	63	1	124
							882	9									
*07	17825	X	9104	-0-	-8721	-0-	353	1	7949	2	Y	729	656	0	55	1	142
							802	9									
08	16368	X	13583	-0-	-2785	-0-	623	1	12016	2	Y	858	825	0	60	1	108
							944	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

03	80104	X	61272	-0-	-18832	-0-	2657	1	57911	2	Y	640	650	0	25	1	94
							704	9									
04	72750	X	37509	-0-	-35241	-0-	1591	1	35285	2	Y	575	539	0	22	1	108
							633	9									
05	75415	X	75415	-0-	-0-	-0-	3074	1	71595	2	Y	678	672	0	23	1	91
							746	9									
*06	69210	X	56499	-0-	-12711	-0-	2587	1	53420	2	Y	447	434	0	35	1	69
							492	9									
*07	57654	X	57654	-0-	-0-	-0-	2441	1	54972	2	Y	219	229	0	16	1	43
							241	9									
08	61287	X	33057	-0-	-28230	-0-	1621	1	31295	2	Y	128	144	0	9	1	16
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

03	59861	X	33757	-0-	-26104	-0-	1466	1	31889	2	Y	365	381	0	14	1	54
							402	9									
04	53040	X	26059	-0-	-26981	-0-	1103	1	24520	2	Y	396	361	0	15	1	74
							436	9									
05	54873	X	54873	-0-	-0-	-0-	2238	1	52145	2	Y	445	444	0	15	1	60
							490	9									
*06	45450	X	43397	-0-	-2053	-0-	1988	1	41037	2	Y	338	319	0	27	1	52
							372	9									
*07	45100	X	45100	-0-	-0-	-0-	1901	1	42863	2	Y	305	275	0	23	1	59
							336	9									
*08	42392	X	42392	-0-	-0-	-0-	2073	1	40054	2	Y	241	251	0	17	1	30
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

03	73129	X	43959	-0-	-29170	-0-	1896	1	41344	2	Y	654	639	0	25	1	97
							719	9									
04	65160	X	24505	-0-	-40655	-0-	1039	1	23031	2	Y	395	403	0	15	1	74
							435	9									
05	62589	X	60412	-0-	-2177	-0-	2456	1	57245	2	Y	646	611	0	22	1	87
							711	9									
*06	56550	X	52172	-0-	-4378	-0-	2379	1	49144	2	Y	590	540	0	46	1	91
							649	9									
*07	56409	X	56409	-0-	-0-	-0-	2370	1	53468	2	Y	519	470	0	39	1	101
							571	9									
*08	51918	X	51918	-0-	-0-	-0-	2527	1	48916	2	Y	432	445	0	30	1	54
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63209	X	48989	-0-	-14220	-0-	2116	1	46068	2	Y	732	734	0	28	1	108
							805	9									
04	56370	X	45039	-0-	-11331	-0-	1907	1	42330	2	Y	729	672	0	28	1	137
							802	9									
05	55397	X	46971	-0-	-8426	-0-	1907	1	44336	2	Y	662	688	0	22	1	89
							728	9									
*06	51330	X	40889	-0-	-10441	-0-	1857	1	38357	2	Y	614	560	0	48	1	95
							675	9									
*07	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	1833	1	41277	2	Y	577	516	0	44	1	112
							635	9									
08	48174	X	41544	-0-	-6630	-0-	2016	1	38967	2	Y	510	518	0	36	1	64
							561	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77376	X	50133	-0-	-27243	-0-	2150	1	46849	2	Y	1031	1048	0	40	1	152
							1134	9									
04	71160	X	50532	-0-	-20628	-0-	2131	1	47311	2	Y	991	919	0	38	1	186
							1090	9									
05	68851	X	55140	-0-	-13711	-0-	2228	1	51931	2	Y	892	928	0	30	1	120
							981	9									
*06	63120	X	47320	-0-	-15800	-0-	2143	1	44309	2	Y	789	725	0	62	1	122
							868	9									
*07	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	2054	1	46308	2	Y	493	482	0	37	1	96
							542	9									
08	52204	X	45599	-0-	-6605	-0-	2202	1	42598	2	Y	726	676	0	51	1	91
							799	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 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
03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	619	1	13488	2	Y	1685	1664	0	65	1	249
							1854	9									
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	523	1	11596	2	Y	1301	1256	0	50	1	244
							1431	9									
05	14353	X	11537	-0-	-2816	-0-	431	1	10057	2	Y	954	1037	0	33	1	128
							1049	9									
*06	13890	X	11603	-0-	-2287	-0-	474	1	9808	2	Y	1201	1050	0	94	1	185
							1321	9									
*07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	523	1	11797	2	Y	1241	1091	0	94	1	241
							1365	9									
08	15965	X	6192	-0-	-9773	-0-	267	1	5164	2	Y	692	789	0	49	1	87
							761	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 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
03	138570	X	112106	-0-	-26464	-0-	4916	1	107024	2	Y	151	154	0	6	1	22
							166	9									
04	124350	X	106075	-0-	-18275	-0-	4568	1	101373	2	Y	122	116	0	5	1	23
							134	9									
05	121055	X	104325	-0-	-16730	-0-	4289	1	99929	2	Y	97	104	0	3	1	13
							107	9									
*06	114120	X	87048	-0-	-27072	-0-	4016	1	82935	2	Y	88	80	0	7	1	14
							97	9									
*07	94677	X	94677	-0-	-0-	-0-	4016	1	90576	2	Y	77	70	0	6	1	15
							85	9									
08	107539	X	89593	-0-	-17946	-0-	4401	1	85126	2	Y	60	63	0	4	1	8
							66	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 11/13/2014 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
03	110453	X	90766	-0-	-19687	-0-	3971	1	86430	2	Y	332	339	0	13	1	49
							365	9									
04	99900	X	81044	-0-	-18856	-0-	3483	1	77296	2	Y	241	236	0	9	1	45
							265	9									
05	97867	X	78513	-0-	-19354	-0-	3225	1	75075	2	Y	194	206	0	7	1	26
							213	9									
*06	87840	X	65995	-0-	-21845	-0-	3036	1	62764	2	Y	177	162	0	14	1	27
							195	9									
*07	70757	X	70757	-0-	-0-	-0-	2995	1	67579	2	Y	166	149	0	12	1	32
							183	9									
08	80042	X	61699	-0-	-18343	-0-	3025	1	58502	2	Y	156	156	0	11	1	20
							172	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71858	X	56650	-0-	-15208	-0-	2456	1	53501	2	Y	630	629	0	24	1	93
							693	9									
04	64410	X	48551	-0-	-15859	-0-	2063	1	45814	2	Y	613	567	0	24	1	115
							674	9									
05	63767	X	52447	-0-	-11320	-0-	2135	1	49732	2	Y	527	553	0	18	1	71
							580	9									
*06	58470	X	45317	-0-	-13153	-0-	2068	1	42736	2	Y	466	428	0	37	1	72
							513	9									
*07	47901	X	47901	-0-	-0-	-0-	2015	1	45410	2	Y	433	388	0	33	1	84
							476	9									
08	54281	X	44794	-0-	-9487	-0-	2184	1	42186	2	Y	385	391	0	27	1	48
							424	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 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
03	86587	X	86587	-0-	-0-	-0-	3761	1	81900	2	Y	842	850	0	33	1	124
							926	9									
04	79221	X	79221	-0-	-0-	-0-	3376	1	74963	2	Y	802	745	0	31	1	150
							882	9									
05	79535	X	79535	-0-	-0-	-0-	3243	1	75540	2	Y	684	719	0	23	1	92
							752	9									
*06	76650	X	67659	-0-	-8991	-0-	3094	1	63887	2	Y	616	565	0	48	1	95
							678	9									
*07	72255	X	72255	-0-	-0-	-0-	3041	1	68583	2	Y	574	514	0	43	1	112
							631	9									
08	79794	X	68235	-0-	-11559	-0-	3328	1	64370	2	Y	488	500	0	34	1	61
							537	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 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
03	115692	X	96592	-0-	-19100	-0-	4191	1	91238	2	Y	1057	1057	0	41	1	156
							1163	9									
04	104790	X	91083	-0-	-13707	-0-	3881	1	86114	2	Y	989	922	0	38	1	185
							1088	9									
05	103168	X	95879	-0-	-7289	-0-	3910	1	91041	2	Y	844	887	0	29	1	113
							928	9									
*06	97080	X	83186	-0-	-13894	-0-	3804	1	78525	2	Y	779	711	0	61	1	120
							857	9									
*07	89167	X	89167	-0-	-0-	-0-	3752	1	84589	2	Y	751	668	0	57	1	146
							826	9									
08	96596	X	84735	-0-	-11861	-0-	4133	1	79881	2	Y	655	667	0	46	1	82
							721	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. (I) GAS 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	83607	X	69769	-0-	-13838	-0-	3005	1	65420	2	Y	1222	1229	0	47	1	181
							1344	9									
04	73770	X	64765	-0-	-9005	-0-	2742	1	60843	2	Y	1073	1012	0	41	1	201
							1180	9									
05	72788	X	67723	-0-	-5065	-0-	2744	1	63917	2	Y	965	1003	0	33	1	130
							1062	9									
*06	67620	X	56235	-0-	-11385	-0-	2551	1	52674	2	Y	918	834	0	72	1	142
							1010	9									
*07	60981	X	60981	-0-	-0-	-0-	2552	1	57508	2	Y	837	753	0	63	1	163
							921	9									
08	68882	X	56594	-0-	-12288	-0-	2743	1	53055	2	Y	724	739	0	51	1	91
							796	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. (I) GAS 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	89311	X	73519	-0-	-15792	-0-	3172	1	69050	2	Y	1179	1160	0	45	1	174
							1297	9									
04	80730	X	67707	-0-	-13023	-0-	2864	1	63582	2	Y	1146	1061	0	44	1	215
							1261	9									
05	79391	X	71984	-0-	-7407	-0-	2918	1	67976	2	Y	991	1039	0	34	1	133
							1090	9									
*06	72990	X	63007	-0-	-9983	-0-	2864	1	59177	2	Y	878	807	0	69	1	135
							966	9									
*07	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	2790	1	62925	2	Y	823	736	0	62	1	160
							905	9									
08	73439	X	63015	-0-	-10424	-0-	3059	1	59164	2	Y	720	733	0	51	1	90
							792	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. (I) GAS 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	55831	X	43172	-0-	-12659	-0-	1860	1	40472	2	Y	764	762	0	29	1	113
							840	9									
04	54030	X	39243	-0-	-14787	-0-	1660	1	36871	2	Y	647	614	0	25	1	121
							712	9									
05	51150	X	49717	-0-	-1433	-0-	2017	1	46984	2	Y	651	662	0	22	1	88
							716	9									
*06	46410	X	40939	-0-	-5471	-0-	1860	1	38419	2	Y	600	548	0	47	1	93
							660	9									
*07	42333	X	42333	-0-	-0-	-0-	1772	1	39895	2	Y	605	534	0	46	1	118
							666	9									
08	43183	X	39651	-0-	-3532	-0-	1923	1	37189	2	Y	490	507	0	34	1	62
							539	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. (I) GAS 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	54467	X	45132	-0-	-9335	-0-	1960	1	42665	2	Y	461	460	0	18	1	68
							507	9									
04	45535	X	45535	-0-	-0-	-0-	1934	1	42934	2	Y	606	537	0	23	1	114
							667	9									
05	46455	X	46455	-0-	-0-	-0-	1893	1	44113	2	Y	408	453	0	14	1	55
							449	9									
*06	43680	X	37204	-0-	-6476	-0-	1702	1	35143	2	Y	326	305	0	26	1	50
							359	9									
*07	38133	X	38133	-0-	-0-	-0-	1608	1	36207	2	Y	289	261	0	22	1	56
							318	9									
08	47058	X	34777	-0-	-12281	-0-	1697	1	32815	2	Y	241	248	0	17	1	30
							265	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 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58962	X	42769	-0-	-16193	-0-	1836	1	40022	2	Y	828	834	0	32	1	122
							911	9									
04	49530	X	20005	-0-	-29525	-0-	843	1	18688	2	Y	431	456	0	16	1	81
							474	9									
05	50251	X	43847	-0-	-6404	-0-	1768	1	41170	2	Y	826	768	0	28	1	111
							909	9									
*06	47250	X	31887	-0-	-15363	-0-	1438	1	29709	2	Y	673	627	0	53	1	104
							740	9									
*07	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	1406	1	31681	2	Y	751	652	0	57	1	146
							826	9									
08	42780	X	13883	-0-	-28897	-0-	669	1	12943	2	Y	246	327	0	17	1	31
							271	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
03	60109	X	43412	-0-	-16697	-0-	1876	1	40863	2	Y	612	611	0	24	1	90
							673	9									
04	51360	X	36390	-0-	-14970	-0-	1546	1	34296	2	Y	498	476	0	19	1	93
							548	9									
05	53072	X	48970	-0-	-4102	-0-	1996	1	46475	2	Y	454	470	0	16	1	61
							499	9									
*06	51360	X	40515	-0-	-10845	-0-	1850	1	38225	2	Y	400	368	0	31	1	62
							440	9									
*07	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	1811	1	40815	2	Y	392	348	0	30	1	76
							431	9									
08	43400	X	40035	-0-	-3365	-0-	1950	1	37724	2	Y	328	337	0	23	1	41
							361	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	9889	X	6924	-0-	-2965	-0-	299	1	6196	2	Y	390	442	0	58	1	117
							429	9									
02	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	497	1	10686	2	Y	511	471	0	64	1	93
							562	9									
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	393	1	8566	2	Y	528	523	0	20	1	78
							581	9									
04	10680	X	7597	-0-	-3083	-0-	307	1	6848	2	Y	402	389	0	16	1	75
							442	9									
05	11036	X	4525	-0-	-6511	-0-	177	1	4075	2	Y	248	282	0	8	1	33
							273	9									
06	10680	X	7952	-0-	-2728	-0-	321	1	7194	2	Y	397	338	0	31	1	61
							437	9									
*07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	307	1	6931	2	Y	451	390	0	34	1	88
							496	9									
08	8804	X	8562	-0-	-242	-0-	400	1	7715	2	Y	406	412	0	28	1	51
							447	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
03	52669	X	38093	-0-	-14576	-0-	1650	1	35934	2	Y	463	468	0	18	1	68
							509	9									
04	40710	X	26771	-0-	-13939	-0-	1138	1	25233	2	Y	364	350	0	14	1	68
							400	9									
05	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	1968	1	45843	2	Y	495	479	0	17	1	67
							545	9									
*06	41346	X	41346	-0-	-0-	-0-	1889	1	38987	2	Y	427	394	0	34	1	66
							470	9									
*07	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	1821	1	41024	2	Y	404	361	0	30	1	79
							444	9									
*08	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	1977	1	38298	2	Y	348	356	0	24	1	44
							383	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 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120745	X	93067	-0-	-27678	-0-	4079	1	88899	2	Y	81	82	0	3	1	12
							89	9									
04	109500	X	88554	-0-	-20946	-0-	3814	1	84663	2	Y	70	66	0	3	1	13
							77	9									
05	107322	X	92917	-0-	-14405	-0-	3821	1	89037	2	Y	54	58	0	2	1	7
							59	9									
*06	98670	X	79320	-0-	-19350	-0-	3660	1	75609	2	Y	46	42	0	4	1	7
							51	9									
*07	84273	X	84273	-0-	-0-	-0-	3577	1	80650	2	Y	42	38	0	3	1	8
							46	9									
08	93062	X	47753	-0-	-45309	-0-	2347	1	45382	2	Y	22	25	0	2	1	3
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118823	X	85698	-0-	-33125	-0-	3753	1	81796	2	Y	135	136	0	5	1	20
							149	9									
04	106080	X	81747	-0-	-24333	-0-	3516	1	78097	2	Y	122	114	0	5	1	23
							134	9									
05	102362	X	85104	-0-	-17258	-0-	3499	1	81497	2	Y	98	105	0	3	1	13
							108	9									
*06	93480	X	72761	-0-	-20719	-0-	3356	1	69309	2	Y	87	80	0	7	1	13
							96	9									
*07	78814	X	78814	-0-	-0-	-0-	3344	1	75380	2	Y	82	73	0	6	1	16
							90	9									
08	85684	X	23347	-0-	-62337	-0-	1146	1	22178	2	Y	21	32	0	1	1	3
							23	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
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	570	1	12404	2	Y	649	630	0	25	1	96
							714	9									
04	11880	X	11571	-0-	-309	-0-	474	1	10516	2	Y	528	505	0	20	1	99
							581	9									
05	13981	X	10535	-0-	-3446	-0-	415	1	9628	2	Y	447	471	0	15	1	60
							492	9									
*06	13530	X	8391	-0-	-5139	-0-	366	1	7527	2	Y	453	407	0	36	1	70
							498	9									
*07	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	394	1	8892	2	Y	490	428	0	37	1	95
							539	9									
08	12524	X	10201	-0-	-2323	-0-	477	1	9174	2	Y	500	494	0	35	1	63
							550	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
03	36580	X	33539	-0-	-3041	-0-	1450	1	31547	2	Y	493	487	0	19	1	73
							542	9									
04	33630	X	25619	-0-	-8011	-0-	1087	1	24105	2	Y	388	373	0	15	1	73
							427	9									
05	29140	X	24795	-0-	-4345	-0-	1005	1	23395	2	Y	359	372	0	12	1	48
							395	9									
*06	32460	X	20429	-0-	-12031	-0-	929	1	19179	2	Y	292	272	0	23	1	45
							321	9									
*07	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	912	1	20492	2	Y	292	258	0	22	1	57
							321	9									
08	25637	X	20314	-0-	-5323	-0-	984	1	19047	2	Y	257	262	0	18	1	32
							283	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
03	46283	X	32773	-0-	-13510	-0-	1418	1	30850	2	Y	459	472	0	18	1	68
							505	9									
04	41010	X	26133	-0-	-14877	-0-	1106	1	24550	2	Y	434	404	0	17	1	81
							477	9									
05	38130	X	26138	-0-	-11992	-0-	1059	1	24661	2	Y	380	397	0	13	1	51
							418	9									
*06	31950	X	22238	-0-	-9712	-0-	1007	1	20804	2	Y	388	348	0	31	1	60
							427	9									
*07	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	983	1	22182	2	Y	407	357	0	31	1	79
							448	9									
08	26598	X	22043	-0-	-4555	-0-	1065	1	20569	2	Y	372	375	0	26	1	47
							409	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

*01	13702	X	11120	-0-	-2582	-0-	491	1	10125	2	Y	458	577	0	68	1	137
							504	9									
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	716	1	15436	2	Y	614	563	0	77	1	111
							675	9									
03	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	724	1	15778	2	Y	718	695	0	28	1	106
							790	9									
04	16320	X	14023	-0-	-2297	-0-	572	1	12726	2	Y	659	616	0	25	1	124
							725	9									
05	16864	X	13581	-0-	-3283	-0-	523	1	12153	2	Y	823	808	0	28	1	111
							905	9									
06	16320	X	11625	-0-	-4695	-0-	467	1	10484	2	Y	613	581	0	48	1	95
							674	9									
*07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	480	1	10822	2	Y	587	524	0	44	1	114
							646	9									
*08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	626	1	12131	2	Y	559	560	0	39	1	70
							615	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

03	0	W	36875	-0-	36875	1021577	1593	1	34730	2	Y	502	504	0	19	1	74
							552	9									
04	0	W	28963	-0-	28963	1050540	1227	1	27278	2	Y	416	396	0	16	1	78
							458	9									
05	0	W	27099	-0-	27099	1077639	1095	1	25535	2	Y	426	433	0	14	1	57
							469	9									
*06	0	W	24455	-0-	24455	1102094	1109	1	22910	2	Y	396	361	0	31	1	61
							436	9									
*07	0	W	25384	-0-	25384	1127478	1061	1	23872	2	Y	410	360	0	31	1	80
							451	9									
08	0	W	22045	-0-	22045	1149523	1065	1	20585	2	Y	359	366	0	25	1	45
							395	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

03	0	W	34843	-0-	34843	1036532	1508	1	32823	2	Y	465	445	0	18	1	69
							512	9									
04	0	W	33738	-0-	33738	1070270	1432	1	31814	2	Y	447	415	0	17	1	84
							492	9									
05	0	W	19117	-0-	19117	1089387	774	1	18040	2	Y	275	313	0	9	1	37
							303	9									
*06	0	W	19170	-0-	19170	1108557	870	1	17989	2	Y	283	254	0	22	1	44
							311	9									
*07	0	W	22598	-0-	22598	1131155	943	1	21272	2	Y	348	298	0	26	1	68
							383	9									
08	0	W	21883	-0-	21883	1153038	1057	1	20479	2	Y	315	318	0	22	1	40
							347	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
03	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	577	1	12573	2	Y	800	874	0	31	1	118
							880	9									
04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	515	1	11411	2	Y	758	705	0	29	1	142
							834	9									
05	14663	X	13597	-0-	-1066	-0-	522	1	12132	2	Y	857	855	0	29	1	115
							943	9									
*06	14190	X	11487	-0-	-2703	-0-	488	1	10035	2	Y	876	787	0	69	1	135
							964	9									
*07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	436	1	9862	2	Y	877	775	0	66	1	171
							965	9									
08	14012	X	4395	-0-	-9617	-0-	160	1	3069	2	Y	1060	1017	0	75	1	133
							1166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 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
03	23994	X	18642	-0-	-5352	-0-	806	1	17559	2	Y	252	229	0	10	1	37
							277	9									
04	19440	X	18632	-0-	-808	-0-	790	1	17561	2	Y	255	234	0	10	1	48
							281	9									
05	19158	X	16359	-0-	-2799	-0-	667	1	15536	2	Y	142	166	0	5	1	19
							156	9									
*06	18360	X	14432	-0-	-3928	-0-	656	1	13567	2	Y	190	165	0	15	1	29
							209	9									
*07	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	584	1	13176	2	Y	231	198	0	17	1	45
							254	9									
08	19251	X	13342	-0-	-5909	-0-	648	1	12510	2	Y	167	172	0	12	1	21
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42315	X	33606	-0-	-8709	-0-	1451	1	31604	2	Y	501	504	0	19	1	74
							551	9									
04	40950	X	35952	-0-	-4998	-0-	1523	1	33784	2	Y	586	528	0	22	1	110
							645	9									
05	41540	X	30461	-0-	-11079	-0-	1233	1	28737	2	Y	446	481	0	15	1	60
							491	9									
*06	34890	X	25359	-0-	-9531	-0-	1149	1	23716	2	Y	449	405	0	35	1	69
							494	9									
*07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	1136	1	25622	2	Y	490	427	0	37	1	95
							539	9									
08	31217	X	26922	-0-	-4295	-0-	1300	1	25131	2	Y	446	443	0	31	1	56
							491	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
03	75051	X	67550	-0-	-7501	-0-	2910	1	63375	2	Y	1150	1139	0	44	1	170
							1265	9									
04	68414	X	68414	-0-	-0-	-0-	2898	1	64370	2	Y	1042	977	0	40	1	195
							1146	9									
05	68417	X	67911	-0-	-506	-0-	2757	1	64202	2	Y	865	915	0	29	1	116
							952	9									
*06	66210	X	59513	-0-	-6697	-0-	2708	1	55949	2	Y	778	713	0	61	1	120
							856	9									
*07	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	2639	1	59538	2	Y	710	638	0	54	1	138
							781	9									
08	68727	X	61163	-0-	-7564	-0-	2976	1	57539	2	Y	589	607	0	41	1	74
							648	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 10/25/2014 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
03	94457	X	71343	-0-	-23114	-0-	3127	1	68157	2	Y	54	54	0	2	1	8
							59	9									
04	86010	X	62143	-0-	-23867	-0-	2673	1	59397	2	Y	66	59	0	3	1	12
							73	9									
05	85157	X	60272	-0-	-24885	-0-	2479	1	57742	2	Y	46	50	0	2	1	6
							51	9									
*06	76950	X	49796	-0-	-27154	-0-	2296	1	47455	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									
*07	50732	X	50732	-0-	-0-	-0-	2152	1	48544	2	Y	33	30	0	3	1	6
							36	9									
*08	63784	X	63784	-0-	-0-	-0-	3135	1	60605	2	Y	40	38	0	3	1	5
							44	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

03	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	553	1	12041	2	Y	774	778	0	30	1	114
							851	9									
04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	465	1	10332	2	Y	671	633	0	26	1	126
							738	9									
05	15004	X	10279	-0-	-4725	-0-	398	1	9228	2	Y	594	620	0	20	1	80
							653	9									
*06	14520	X	8892	-0-	-5628	-0-	383	1	7879	2	Y	573	520	0	45	1	88
							630	9									
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	379	1	8560	2	Y	1162	936	0	88	1	226
							1278	9									
08	11346	X	5221	-0-	-6125	-0-	237	1	4557	2	Y	388	531	0	27	1	49
							427	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

03	31713	X	26252	-0-	-5461	-0-	1005	1	21872	2	Y	3068	2886	0	118	1	453
							3375	9									
04	26730	X	22261	-0-	-4469	-0-	847	1	18801	2	Y	2375	2292	0	91	1	445
							2613	9									
05	27621	X	18934	-0-	-8687	-0-	682	1	15887	2	Y	2150	2233	0	73	1	289
							2365	9									
*06	26730	X	22169	-0-	-4561	-0-	900	1	18584	2	Y	2441	2162	0	192	1	376
							2685	9									
*07	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	837	1	18847	2	Y	2102	1911	0	158	1	409
							2312	9									
08	26257	X	18128	-0-	-8129	-0-	798	1	15437	2	Y	1721	1777	0	121	1	216
							1893	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

03	62465	X	46485	-0-	-15980	-0-	2011	1	43802	2	Y	611	607	0	24	1	90
							672	9									
04	56280	X	43844	-0-	-12436	-0-	1862	1	41312	2	Y	609	562	0	23	1	114
							670	9									
05	55428	X	43604	-0-	-11824	-0-	1770	1	41222	2	Y	556	576	0	19	1	75
							612	9									
*06	51090	X	37448	-0-	-13642	-0-	1702	1	35161	2	Y	532	483	0	42	1	82
							585	9									
*07	40736	X	40736	-0-	-0-	-0-	1706	1	38458	2	Y	520	462	0	39	1	101
							572	9									
08	43586	X	39008	-0-	-4578	-0-	1893	1	36568	2	Y	497	497	0	35	1	62
							547	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
03	66712 X	52594	-0-	-14118	-0-	2278	1	49614	2	N	638	643	0	25	1	94
						702	9									
04	56550 X	48815	-0-	-7735	-0-	2075	1	46082	2	N	598	557	0	23	1	112
						658	9									
05	58435 X	47620	-0-	-10815	-0-	1942	1	45162	2	N	469	502	0	16	1	63
						516	9									
*06	56550 X	39049	-0-	-17501	-0-	1786	1	36867	2	N	360	339	0	28	1	56
						396	9									
*07	42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	1770	1	39877	2	N	359	318	0	27	1	70
						395	9									
08	48794 X	37363	-0-	-11431	-0-	1821	1	35221	2	N	292	302	0	20	1	37
						321	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

03	75299 X	57747	-0-	-17552	-0-	2515	1	54731	2	Y	455	455	0	18	1	67
						501	9									
04	79830 X	52641	-0-	-27189	-0-	2249	1	49911	2	Y	437	405	0	17	1	82
						481	9									
05	82491 X	53706	-0-	-28785	-0-	2194	1	51084	2	Y	389	406	0	13	1	52
						428	9									
*06	79830 X	45217	-0-	-34613	-0-	2069	1	42742	2	Y	369	335	0	29	1	57
						406	9									
*07	48911 X	48911	-0-	-0-	-0-	2061	1	46458	2	Y	356	317	0	27	1	69
						392	9									
08	54963 X	47592	-0-	-7371	-0-	2325	1	44940	2	Y	297	306	0	21	1	37
						327	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

03	74555 X	55195	-0-	-19360	-0-	2392	1	52098	2	Y	641	640	0	25	1	95
						705	9									
04	66750 X	50922	-0-	-15828	-0-	2165	1	48046	2	Y	646	595	0	25	1	121
						711	9									
05	64356 X	52937	-0-	-11419	-0-	2155	1	50198	2	Y	531	563	0	18	1	71
						584	9									
*06	59190 X	44581	-0-	-14609	-0-	2033	1	42001	2	Y	497	452	0	39	1	77
						547	9									
*07	47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	1998	1	45020	2	Y	487	432	0	37	1	95
						536	9									
08	55180 X	45017	-0-	-10163	-0-	2191	1	42376	2	Y	409	420	0	29	1	51
						450	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

03	94798 X	79013	-0-	-15785	-0-	3427	1	74654	2	Y	847	864	0	33	1	125
						932	9									
04	86910 X	73046	-0-	-13864	-0-	3090	1	68551	2	Y	1277	1113	0	49	1	240
						1405	9									
05	85002 X	74739	-0-	-10263	-0-	3026	1	70489	2	Y	1113	1165	0	38	1	150
						1224	9									
*06	78570 X	62713	-0-	-15857	-0-	2841	1	58694	2	Y	1071	972	0	84	1	165
						1178	9									
*07	68043 X	68043	-0-	-0-	-0-	2844	1	64078	2	Y	1019	909	0	77	1	198
						1121	9									
08	76632 X	62208	-0-	-14424	-0-	3005	1	58159	2	Y	949	954	0	67	1	119
						1044	9									

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
03	185132	X	180796	-0-	-4336	-0-	7891	1	171845	2	Y	964	1017	0	37	1	142
							1060	9									
04	175419	X	175419	-0-	-0-	-0-	7523	1	167039	2	Y	779	745	0	30	1	146
							857	9									
05	172236	X	170779	-0-	-1457	-0-	7002	1	163108	2	Y	608	651	0	21	1	82
							669	9									
*06	174960	X	142497	-0-	-32463	-0-	6554	1	135380	2	Y	512	475	0	40	1	79
							563	9									
*07	153859	X	153859	-0-	-0-	-0-	6510	1	146743	2	Y	551	481	0	42	1	107
							606	9									
08	176111	X	143044	-0-	-33067	-0-	7016	1	135629	2	Y	363	394	0	25	1	46
							399	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	1436	1	31264	2	Y	656	652	0	25	1	97
							722	9									
04	30897	X	30897	-0-	-0-	-0-	1300	1	28871	2	Y	660	608	0	25	1	124
							726	9									
05	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	1254	1	29184	2	Y	589	614	0	20	1	79
							648	9									
*06	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	1494	1	30889	2	Y	622	556	0	49	1	96
							684	9									
*07	35926	X	35926	-0-	-0-	-0-	1499	1	33775	2	Y	593	529	0	45	1	115
							652	9									
*08	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	1649	1	31871	2	Y	509	520	0	36	1	64
							560	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/16/2014 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
03	142631	X	111211	-0-	-31420	-0-	4879	1	106292	2	Y	36	39	0	1	1	5
							40	9									
04	128460	X	104807	-0-	-23653	-0-	4516	1	100260	2	Y	28	27	0	1	1	5
							31	9									
05	120652	X	102064	-0-	-18588	-0-	4202	1	97834	2	Y	25	26	0	1	1	3
							28	9									
*06	115890	X	86330	-0-	-29560	-0-	3984	1	82323	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
*07	93578	X	93578	-0-	-0-	-0-	3975	1	89585	2	Y	16	15	0	1	1	3
							18	9									
08	104284	X	88165	-0-	-16119	-0-	4334	1	83817	2	Y	13	13	0	1	1	2
							14	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
03	22506	X	18316	-0-	-4190	-0-	748	1	16330	2	Y	1125	1125	0	43	1	166
							1238	9									
04	19500	X	15980	-0-	-3520	-0-	655	1	14545	2	Y	709	715	0	27	1	133
							780	9									
05	15779	X	14587	-0-	-1192	-0-	570	1	13226	2	Y	719	730	0	25	1	97
							791	9									
*06	17730	X	12139	-0-	-5591	-0-	508	1	10459	2	Y	1065	914	0	84	1	164
							1172	9									
*07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	389	1	8719	2	Y	554	568	0	42	1	108
							609	9									
08	18321	X	12677	-0-	-5644	-0-	590	1	11415	2	Y	611	598	0	43	1	77
							672	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
*03	98332	X	57649	-0-	-40683	-0-	2480	1	53988	2	Y	1074	1069	0	41	1	159
							1181	9									
*04	85290	X	46503	-0-	-38787	-0-	1966	1	43655	2	Y	802	780	0	31	1	150
							882	9									
*05	77097	X	43609	-0-	-33488	-0-	1751	1	40795	2	Y	966	953	0	33	1	130
							1063	9									
*06	67230	X	46598	-0-	-20632	-0-	2098	1	43312	2	Y	1080	958	0	85	1	167
							1188	9									
*07	50750	X	50750	-0-	-0-	-0-	2107	1	47496	2	Y	1043	928	0	79	1	203
							1147	9									
*08	57660	X	49496	-0-	-8164	-0-	2381	1	46093	2	Y	929	942	0	65	1	117
							1022	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

03	0	W	72545	-0-	72545	1355970	3127	1	68134	2	Y	1167	1133	0	45	1	172
							1284	9									
04	0	W	65555	-0-	65555	1421525	2769	1	61490	2	Y	1178	1084	0	45	1	221
							1296	9									
05	0	W	68036	-0-	68036	1489561	2757	1	64159	2	Y	1018	1067	0	35	1	137
							1120	9									
*06	0	W	57918	-0-	57918	1547479	2629	1	54235	2	Y	958	872	0	75	1	148
							1054	9									
*07	0	W	62118	-0-	62118	1609597	2595	1	58504	2	Y	926	824	0	70	1	180
							1019	9									
08	0	W	58715	-0-	58715	1668312	2843	1	54963	2	Y	826	837	0	58	1	104
							909	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

03	0	W	46696	-0-	46696	1156885	2011	1	43823	2	Y	784	783	0	30	1	116
							862	9									
04	0	W	39414	-0-	39414	1196299	1667	1	37034	2	Y	648	618	0	25	1	121
							713	9									
05	0	W	42462	-0-	42462	1238761	1724	1	40144	2	Y	540	570	0	18	1	73
							594	9									
*06	0	W	36231	-0-	36231	1274992	1648	1	34066	2	Y	470	433	0	37	1	73
							517	9									
*07	0	W	38787	-0-	38787	1313779	1626	1	36688	2	Y	430	387	0	32	1	84
							473	9									
08	0	W	37352	-0-	37352	1351131	1816	1	35117	2	Y	381	387	0	27	1	48
							419	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

03	0	W	53396	-0-	53396	1302754	2299	1	50052	2	Y	950	907	0	37	1	140
							1045	9									
04	0	W	46129	-0-	46129	1348883	1946	1	43202	2	Y	892	831	0	34	1	167
							981	9									
05	0	W	49888	-0-	49888	1398771	2021	1	47024	2	Y	766	804	0	26	1	103
							843	9									
*06	0	W	43023	-0-	43023	1441794	1949	1	40325	2	Y	681	625	0	54	1	105
							749	9									
*07	0	W	45998	-0-	45998	1487792	1922	1	43362	2	Y	649	579	0	49	1	126
							714	9									
08	0	W	43815	-0-	43815	1531607	2121	1	41053	2	Y	583	590	0	41	1	73
							641	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	0	W	167350	-0-	167350	2314084	7671	1	158535	2	Y	1040	881	0	154	1	311
							1144	9									
02	0	W	157180	-0-	157180	2471264	6931	1	149205	2	Y	949	969	0	119	1	172
							1044	9									
03	0	W	186009	-0-	186009	2657273	8130	1	177025	2	Y	776	803	0	30	1	115
							854	9									
04	0	W	184282	-0-	184282	2841555	7915	1	175698	2	Y	608	586	0	23	1	114
							669	9									
05	0	W	183421	-0-	183421	3024976	7530	1	175360	2	Y	483	516	0	16	1	65
							531	9									
*06	0	W	154710	-0-	154710	3179686	7123	1	147097	2	Y	445	406	0	35	1	69
							490	9									
*07	0	W	168464	-0-	168464	3348150	7140	1	160930	2	Y	358	330	0	27	1	70
							394	9									
*08	3504692	X	156542	-0-	-3348150	-0-	7681	1	148562	2	Y	272	286	0	19	1	34
							299	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

*01	186713	X	119636	-0-	-67077	-0-	5470	1	113055	2	Y	1010	853	0	149	1	302
							1111	9									
02	174667	X	104495	-0-	-70172	-0-	4597	1	98967	2	Y	846	889	0	106	1	153
							931	9									
03	186713	X	106866	-0-	-79847	-0-	4647	1	101222	2	Y	906	890	0	35	1	134
							997	9									
04	180690	X	100908	-0-	-79782	-0-	4313	1	95751	2	Y	767	728	0	29	1	144
							844	9									
05	186713	X	99260	-0-	-87453	-0-	4064	1	94689	2	Y	461	527	0	16	1	62
							507	9									
*06	115770	X	86254	-0-	-29516	-0-	3959	1	81755	2	Y	491	438	0	39	1	76
							540	9									
*07	111724	X	88657	-0-	-23067	-0-	3747	1	84408	2	Y	456	409	0	34	1	89
							502	9									
08	106857	X	80857	-0-	-26000	-0-	3956	1	76477	2	Y	385	395	0	27	1	48
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

*01	189534	X	21165	-0-	-168369	-0-	968	1	20012	2	Y	168	161	0	25	1	50
							185	9									
02	177306	X	35305	-0-	-142001	-0-	1551	1	33390	2	Y	331	279	0	42	1	60
							364	9									
03	189534	X	173110	-0-	-16424	-0-	7543	1	164291	2	Y	1160	1004	0	45	1	171
							1276	9									
04	183420	X	172168	-0-	-11252	-0-	7373	1	163637	2	Y	1053	987	0	40	1	197
							1158	9									
05	189534	X	182653	-0-	-6881	-0-	7481	1	174214	2	Y	871	921	0	30	1	117
							958	9									
*06	167550	X	153126	-0-	-14424	-0-	7034	1	145269	2	Y	748	691	0	59	1	115
							823	9									
*07	177909	X	164703	-0-	-13206	-0-	6966	1	157029	2	Y	644	585	0	49	1	125
							708	9									
08	177909	X	152522	-0-	-25387	-0-	7472	1	144479	2	Y	519	539	0	36	1	65
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	195920	X	30066	-0-	-165854	-0-	1378	1	28414	2	Y	249	506	0	37	1	74
							274	9									
02	183280	X	28506	-0-	-154774	-0-	1256	1	27055	2	Y	177	197	0	22	1	32
							195	9									
03	195920	X	10164	-0-	-185756	-0-	441	1	9601	2	Y	111	123	0	4	1	16
							122	9									
04	189600	X	161909	-0-	-27691	-0-	6925	1	153752	2	Y	1120	883	0	43	1	210
							1232	9									
05	195920	X	162547	-0-	-33373	-0-	6649	1	154883	2	Y	923	977	0	32	1	124
							1015	9									
*06	189600	X	141305	-0-	-48295	-0-	6483	1	133944	2	Y	798	736	0	63	1	123
							878	9									
*07	195920	X	153009	-0-	-42911	-0-	6468	1	145771	2	Y	700	634	0	53	1	136
							770	9									
08	167307	X	141534	-0-	-25773	-0-	6934	1	134060	2	Y	491	526	0	34	1	62
							540	9									

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	0	W	35367	-0-	35367	2127638	1619	1	33497	2	Y	228	407	0	34	1	68
							251	9									
02	0	W	36077	-0-	36077	2163715	1599	1	34416	2	Y	56	107	0	7	1	10
							62	9									
03	0	W	10849	-0-	10849	2174564	474	1	10355	2	Y	18	24	0	1	1	3
							20	9									
04	0	W	173078	-0-	173078	2347642	7402	1	164305	2	Y	1246	967	0	48	1	234
							1371	9									
05	0	W	172678	-0-	172678	2520320	7062	1	164486	2	Y	1027	1088	0	35	1	138
							1130	9									
*06	0	W	150546	-0-	150546	2670866	6912	1	142736	2	Y	816	764	0	64	1	126
							898	9									
*07	2835711	X	164845	-0-	-2670866	-0-	6962	1	157005	2	Y	798	709	0	60	1	155
							878	9									
08	173174	X	151295	-0-	-21879	-0-	7405	1	143172	2	Y	653	673	0	46	1	82
							718	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 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	196044	X	106489	-0-	-89555	-0-	4878	1	100795	2	Y	742	739	0	110	1	222
							816	9									
02	183396	X	77380	-0-	-106016	-0-	3400	1	73202	2	Y	707	712	0	89	1	128
							778	9									
03	196044	X	186744	-0-	-9300	-0-	8146	1	177390	2	Y	1098	1022	0	42	1	162
							1208	9									
04	189720	X	182362	-0-	-7358	-0-	7812	1	173452	2	Y	998	935	0	38	1	187
							1098	9									
05	196044	X	180877	-0-	-15167	-0-	7412	1	172598	2	Y	788	842	0	27	1	106
							867	9									
*06	180720	X	149246	-0-	-31474	-0-	6857	1	141673	2	Y	651	606	0	51	1	100
							716	9									
*07	188449	X	159950	-0-	-28499	-0-	6766	1	152556	2	Y	571	517	0	43	1	111
							628	9									
08	188449	X	148753	-0-	-39696	-0-	7295	1	141012	2	Y	405	433	0	28	1	51
							446	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105782	-0-	-68252	-0-	105782	2			N	-0-					-0-
02	162806	X	93285	-0-	-69521	-0-	93285	2			N	-0-					-0-
03	174034	X	94188	-0-	-79846	-0-	94188	2			N	-0-					-0-
04	168420	X	80543	-0-	-87877	-0-	80543	2			N	-0-					-0-
05	174034	X	73243	-0-	-100791	-0-	73243	2			N	-0-					-0-
06	168420	X	67500	-0-	-100920	-0-	67500	2			N	-0-					-0-
*07	174034	X	64385	-0-	-109649	-0-	64385	2			N	-0-					-0-
08	94178	X	61940	-0-	-32238	-0-	61940	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50065	X	18573	-0-	-31492	-0-	781	1	16156	2	Y	1487	1454	0	220	1	445
							1636	9									
02	46835	X	13953	-0-	-32882	-0-	565	1	12171	2	Y	1106	1212	0	139	1	200
							1217	9									
03	50065	X	12228	-0-	-37837	-0-	474	1	10293	2	Y	1328	1281	0	51	1	196
							1461	9									
04	48450	X	13207	-0-	-35243	-0-	523	1	11632	2	Y	956	936	0	37	1	179
							1052	9									
05	50065	X	20895	-0-	-29170	-0-	799	1	18593	2	Y	1366	1315	0	46	1	184
							1503	9									
*06	17970	X	16816	-0-	-1154	-0-	705	1	14543	2	Y	1425	1277	0	112	1	220
							1568	9									
*07	14942	X	13306	-0-	-1636	-0-	535	1	12057	2	Y	649	694	0	49	1	126
							714	9									
*08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	627	1	12149	2	Y	991	915	0	70	1	124
							1090	9									

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	44454	X	8203	-0-	-36251	-0-	366	1	7583	2	Y	231	322	0	34	1	69
							254	9									
02	41586	X	9270	-0-	-32316	-0-	396	1	8514	2	Y	327	296	0	41	1	59
							360	9									
03	44454	X	15840	-0-	-28614	-0-	674	1	14639	2	Y	479	449	0	18	1	71
							527	9									
04	43020	X	15531	-0-	-27489	-0-	651	1	14416	2	Y	422	398	0	16	1	79
							464	9									
05	44454	X	14066	-0-	-30388	-0-	565	1	13171	2	Y	300	329	0	10	1	40
							330	9									
*06	15330	X	12127	-0-	-3203	-0-	538	1	11156	2	Y	394	342	0	31	1	61
							433	9									
*07	16058	X	13112	-0-	-2946	-0-	535	1	12057	2	Y	473	406	0	36	1	92
							520	9									
08	16058	X	11991	-0-	-4067	-0-	568	1	10996	2	Y	388	400	0	27	1	49
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 05/11/2015 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	162223	X	120489	-0-	-41734	-0-	5511	1	113863	2	Y	1014	863	0	150	1	304
							1115	9									
02	151757	X	113673	-0-	-38084	-0-	5006	1	107774	2	Y	812	867	0	102	1	147
							893	9									
03	162223	X	114792	-0-	-47431	-0-	5002	1	108939	2	Y	774	777	0	30	1	114
							851	9									
04	156990	X	111761	-0-	-45229	-0-	4788	1	106250	2	Y	657	623	0	25	1	123
							723	9									
05	162223	X	109770	-0-	-52453	-0-	4496	1	104694	2	Y	527	561	0	18	1	71
							580	9									
*06	117600	X	94428	-0-	-23172	-0-	4343	1	89615	2	Y	427	398	0	34	1	66
							470	9									
*07	121520	X	97166	-0-	-24354	-0-	4107	1	92574	2	Y	441	388	0	33	1	86
							485	9									
08	115475	X	89773	-0-	-25702	-0-	4396	1	85007	2	Y	336	353	0	23	1	42
							370	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 05/11/2015 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	162223	X	93996	-0-	-68227	-0-	4299	1	88865	2	Y	756	649	0	112	1	226
							832	9									
02	151757	X	81372	-0-	-70385	-0-	3582	1	77126	2	Y	604	645	0	76	1	109
							664	9									
03	162223	X	82870	-0-	-79353	-0-	3614	1	78639	2	Y	561	565	0	22	1	83
							617	9									
04	156990	X	80250	-0-	-76740	-0-	3436	1	76305	2	Y	463	441	0	18	1	87
							509	9									
05	162223	X	77409	-0-	-84814	-0-	3171	1	73841	2	Y	361	387	0	12	1	49
							397	9									
*06	90960	X	65564	-0-	-25396	-0-	3015	1	62217	2	Y	302	280	0	24	1	47
							332	9									
*07	86986	X	68165	-0-	-18821	-0-	2883	1	64978	2	Y	276	248	0	21	1	54
							304	9									
08	82925	X	62296	-0-	-20629	-0-	3050	1	58987	2	Y	235	241	0	16	1	30
							259	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	162223	X	112073	-0-	-50150	-0-	5127	1	105992	2	Y	867	749	0	128	1	260
							954	9									
02	151757	X	97644	-0-	-54113	-0-	4299	1	92573	2	Y	702	747	0	88	1	127
							772	9									
03	162223	X	99978	-0-	-62245	-0-	4355	1	94883	2	Y	673	675	0	26	1	99
							740	9									
04	156990	X	97102	-0-	-59888	-0-	4158	1	92320	2	Y	567	538	0	22	1	106
							624	9									
05	162223	X	95432	-0-	-66791	-0-	3910	1	91031	2	Y	446	477	0	15	1	60
							491	9									
*06	108450	X	82302	-0-	-26148	-0-	3782	1	78128	2	Y	356	333	0	28	1	55
							392	9									
*07	104377	X	85089	-0-	-19288	-0-	3599	1	81128	2	Y	329	295	0	25	1	64
							362	9									
08	100347	X	77917	-0-	-22430	-0-	3817	1	73814	2	Y	260	270	0	18	1	33
							286	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 11/15/2014 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	185597	X	50474	-0-	-135123	-0-	2276	1	47096	2	Y	1002	836	0	148	1	300
							1102	9									
02	173623	X	45385	-0-	-128238	-0-	1972	1	42443	2	Y	882	911	0	111	1	160
							970	9									
03	185597	X	46017	-0-	-139580	-0-	1975	1	42991	2	Y	955	937	0	37	1	141
							1051	9									
04	179610	X	41449	-0-	-138161	-0-	1744	1	38733	2	Y	884	825	0	34	1	166
							972	9									
05	185597	X	42274	-0-	-143323	-0-	1707	1	39700	2	Y	788	821	0	27	1	106
							867	9									
*06	48840	X	36219	-0-	-12621	-0-	1635	1	33790	2	Y	722	660	0	57	1	111
							794	9									
*07	48515	X	38650	-0-	-9865	-0-	1609	1	36284	2	Y	688	613	0	52	1	134
							757	9									
08	46004	X	36269	-0-	-9735	-0-	1752	1	33846	2	Y	610	619	0	43	1	77
							671	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

*01	0	W	16835	-0-	16835	358255	707	1	14630	2	Y	1362	1381	0	201	1	408
							1498	9									
02	0	W	15110	-0-	15110	373365	621	1	13328	2	Y	1055	1139	0	133	1	191
							1161	9									
03	0	W	20740	-0-	20740	394105	838	1	18218	2	Y	1531	1437	0	59	1	226
							1684	9									
04	0	W	14248	-0-	14248	408353	583	1	12953	2	Y	647	727	0	25	1	121
							712	9									
05	0	W	1151	-0-	1151	409504	40	1	967	2	Y	131	230	0	4	1	18
							144	9									
*06	0	W	23	-0-	23	409527	23	2			Y	-0-	18	0			-0-
*07	0	W	2368	-0-	2368	411895	90	1	2118	2	Y	145	106	0	11	1	28
							160	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	411895					Y	-0-	26	0			-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

*01	44454	X	6140	-0-	-38314	-0-	266	1	5532	2	Y	311	274	0	46	1	93
							342	9									
02	41586	X	11985	-0-	-29601	-0-	506	1	10892	2	Y	534	463	0	67	1	97
							587	9									
03	44454	X	11812	-0-	-32642	-0-	494	1	10781	2	Y	488	494	0	19	1	72
							537	9									
04	43020	X	9477	-0-	-33543	-0-	391	1	8640	2	Y	405	385	0	16	1	76
							446	9									
05	44454	X	9255	-0-	-35199	-0-	362	1	8453	2	Y	400	408	0	14	1	54
							440	9									
*06	12420	X	7705	-0-	-4715	-0-	336	1	6940	2	Y	390	353	0	31	1	60
							429	9									
*07	12834	X	7214	-0-	-5620	-0-	290	1	6539	2	Y	350	316	0	26	1	68
							385	9									
08	11811	X	4926	-0-	-6885	-0-	230	1	4414	2	Y	256	272	0	18	1	32
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8894	-0-	8894	279140	404	1	8295	2	Y	177	237	0	26	1	53
							195	9									
02	0	W	17272	-0-	17272	296412	747	1	16082	2	Y	403	332	0	51	1	73
							443	9									
03	0	W	16121	-0-	16121	312533	689	1	15007	2	Y	386	387	0	15	1	57
							425	9									
04	0	W	12300	-0-	12300	324833	511	1	11354	2	Y	395	363	0	15	1	74
							435	9									
05	0	W	12036	-0-	12036	336869	482	1	11196	2	Y	325	344	0	11	1	44
							358	9									
*06	0	W	9917	-0-	9917	346786	444	1	9139	2	Y	304	277	0	24	1	47
							334	9									
*07	0	W	9206	-0-	9206	355992	379	1	8538	2	Y	263	239	0	20	1	51
							289	9									
08	0	W	6609	-0-	6609	362601	318	1	6107	2	Y	167	184	0	12	1	21
							184	9									

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

*01	0	W	113617	-0-	113617	1348796	5193	1	107373	2	Y	955	801	0	141	1	286
							1051	9									
02	0	W	98765	-0-	98765	1447561	4345	1	93514	2	Y	824	857	0	104	1	149
							906	9									
03	0	W	100416	-0-	100416	1547977	4373	1	95204	2	Y	763	770	0	29	1	113
							839	9									
04	0	W	94285	-0-	94285	1642262	4038	1	89654	2	Y	539	530	0	21	1	101
							593	9									
05	0	W	91880	-0-	91880	1734142	3762	1	87631	2	Y	443	469	0	15	1	60
							487	9									
*06	0	W	79777	-0-	79777	1813919	3663	1	75675	2	Y	399	366	0	31	1	62
							439	9									
*07	0	W	82343	-0-	82343	1896262	3481	1	78438	2	Y	385	343	0	29	1	75
							424	9									
08	0	W	75596	-0-	75596	1971858	3699	1	71508	2	Y	354	357	0	25	1	44
							389	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

*01	163122	X	113027	-0-	-50095	-0-	5169	1	106829	2	Y	935	807	0	138	1	280
							1029	9									
02	152598	X	97860	-0-	-54738	-0-	4306	1	92688	2	Y	787	826	0	99	1	142
							866	9									
03	163122	X	99859	-0-	-63263	-0-	4346	1	94669	2	Y	767	766	0	30	1	113
							844	9									
04	157860	X	94627	-0-	-63233	-0-	4046	1	89854	2	Y	661	625	0	25	1	124
							727	9									
05	163122	X	91421	-0-	-71701	-0-	3735	1	87039	2	Y	588	613	0	20	1	79
							647	9									
*06	157860	X	76749	-0-	-81111	-0-	3519	1	72696	2	Y	485	451	0	38	1	75
							534	9									
*07	163122	X	78769	-0-	-84353	-0-	3323	1	74939	2	Y	461	411	0	35	1	90
							507	9									
08	99851	X	71429	-0-	-28422	-0-	3493	1	67527	2	Y	372	385	0	26	1	47
							409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 06/02/2015 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	185287	X	139044	-0-	-46243	-0-	6339	1	130956	2	Y	1590	1359	0	235	1	476
							1749	9									
02	173333	X	119935	-0-	-53398	-0-	5258	1	113196	2	Y	1346	1409	0	169	1	244
							1481	9									
03	185287	X	126827	-0-	-58460	-0-	5502	1	119838	2	Y	1352	1344	0	52	1	200
							1487	9									
04	179310	X	126815	-0-	-52495	-0-	5411	1	120166	2	Y	1125	1071	0	43	1	211
							1238	9									
05	185287	X	121051	-0-	-64236	-0-	4944	1	115094	2	Y	921	977	0	31	1	124
							1013	9									
*06	179310	X	113182	-0-	-66128	-0-	5185	1	107083	2	Y	831	762	0	65	1	128
							914	9									
*07	185287	X	124450	-0-	-60837	-0-	5252	1	118378	2	Y	745	672	0	56	1	145
							820	9									
08	131037	X	111534	-0-	-19503	-0-	5453	1	105407	2	Y	613	632	0	43	1	77
							674	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

*01	0	W	17479	-0-	17479	414402	722	1	14923	2	Y	1667	1610	0	246	1	499
							1834	9									
02	0	W	15466	-0-	15466	429868	629	1	13580	2	Y	1143	1291	0	144	1	207
							1257	9									
03	0	W	20697	-0-	20697	450565	825	1	17963	2	Y	1735	1619	0	67	1	256
							1909	9									
04	0	W	15115	-0-	15115	465680	612	1	13562	2	Y	855	918	0	33	1	160
							941	9									
05	0	W	19315	-0-	19315	484995	731	1	17025	2	Y	1417	1338	0	48	1	191
							1559	9									
*06	0	W	15769	-0-	15769	500764	664	1	13738	2	Y	1243	1144	0	98	1	192
							1367	9									
*07	0	W	15641	-0-	15641	516405	621	1	14023	2	Y	906	854	0	68	1	176
							997	9									
08	0	W	13912	-0-	13912	530317	625	1	12114	2	Y	1066	1025	0	75	1	134
							1173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

*01	169694	X	112155	-0-	-57539	-0-	5124	1	105853	2	Y	1071	939	0	158	1	321
							1178	9									
02	158746	X	96470	-0-	-62276	-0-	4237	1	91253	2	Y	891	939	0	112	1	161
							980	9									
03	169694	X	98421	-0-	-71273	-0-	4279	1	93161	2	Y	892	887	0	34	1	132
							981	9									
04	164220	X	100477	-0-	-63743	-0-	4292	1	95336	2	Y	772	729	0	30	1	145
							849	9									
05	169694	X	93319	-0-	-76375	-0-	3814	1	88805	2	Y	636	673	0	22	1	86
							700	9									
*06	164220	X	79572	-0-	-84648	-0-	3646	1	75313	2	Y	557	513	0	44	1	86
							613	9									
*07	103819	X	83465	-0-	-20354	-0-	3522	1	79375	2	Y	516	463	0	39	1	100
							568	9									
08	103819	X	68426	-0-	-35393	-0-	3344	1	64643	2	Y	399	414	0	28	1	50
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 06/03/2015 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	183489	X	91012	-0-	-92477	-0-	4162	1	85992	2	Y	780	659	0	115	1	234
							858	9									
02	171651	X	78154	-0-	-93497	-0-	3438	1	73992	2	Y	658	690	0	83	1	119
							724	9									
03	183489	X	79171	-0-	-104318	-0-	3447	1	75023	2	Y	637	637	0	25	1	94
							701	9									
04	177570	X	73171	-0-	-104399	-0-	3127	1	69433	2	Y	555	524	0	21	1	104
							611	9									
05	183489	X	70110	-0-	-113379	-0-	2869	1	66748	2	Y	448	477	0	15	1	60
							493	9									
*06	177570	X	57139	-0-	-120431	-0-	2617	1	54106	2	Y	378	350	0	30	1	58
							416	9									
*07	83545	X	56104	-0-	-27441	-0-	2367	1	53368	2	Y	335	303	0	25	1	65
							369	9									
08	79174	X	50030	-0-	-29144	-0-	2446	1	47284	2	Y	273	281	0	19	1	34
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

*01	174654	X	113588	-0-	-61066	-0-	5192	1	107333	2	Y	966	818	0	143	1	289
							1063	9									
02	163386	X	98952	-0-	-64434	-0-	4353	1	93700	2	Y	817	855	0	103	1	148
							899	9									
03	174654	X	102819	-0-	-71835	-0-	4473	1	97421	2	Y	841	832	0	33	1	124
							925	9									
04	169020	X	105679	-0-	-63341	-0-	4511	1	100153	2	Y	923	839	0	35	1	173
							1015	9									
05	174654	X	99149	-0-	-75505	-0-	4055	1	94412	2	Y	620	689	0	21	1	83
							682	9									
*06	169020	X	83481	-0-	-85539	-0-	3828	1	79095	2	Y	507	472	0	40	1	78
							558	9									
*07	174654	X	90868	-0-	-83786	-0-	3838	1	86484	2	Y	496	440	0	38	1	96
							546	9									
08	109213	X	83340	-0-	-25873	-0-	4075	1	78803	2	Y	420	429	0	29	1	53
							462	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

*01	157573	X	117092	-0-	-40481	-0-	5356	1	110651	2	Y	986	845	0	146	1	295
							1085	9									
02	147407	X	101469	-0-	-45938	-0-	4464	1	96099	2	Y	824	866	0	104	1	149
							906	9									
03	157573	X	102932	-0-	-54641	-0-	4478	1	97565	2	Y	808	807	0	31	1	119
							889	9									
04	152490	X	96965	-0-	-55525	-0-	4144	1	92012	2	Y	735	688	0	28	1	138
							809	9									
05	157573	X	98043	-0-	-59530	-0-	4008	1	93371	2	Y	604	640	0	21	1	81
							664	9									
*06	152490	X	82228	-0-	-70262	-0-	3771	1	77886	2	Y	519	479	0	41	1	80
							571	9									
*07	157573	X	88851	-0-	-68722	-0-	3752	1	84569	2	Y	482	432	0	36	1	94
							530	9									
08	102920	X	80649	-0-	-22271	-0-	3944	1	76263	2	Y	402	413	0	28	1	50
							442	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 06/01/2015 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	0		148771	-0-	148771	1578777	6777	1	140061	2	Y	1757	1514	0	260	1	526
							1933	9									
02	0		130056	-0-	130056	1708833	5702	1	122724	2	Y	1482	1553	0	187	1	268
							1630	9									
03	0		129026	-0-	129026	1837859	5595	1	121835	2	Y	1451	1449	0	56	1	214
							1596	9									
04	0	W	125394	-0-	125394	1963253	5345	1	118668	2	Y	1255	1186	0	48	1	235
							1381	9									
05	0	W	123507	-0-	123507	2086760	5036	1	117307	2	Y	1058	1115	0	36	1	142
							1164	9									
*06	0	W	103897	-0-	103897	2190657	4750	1	98118	2	Y	935	860	0	73	1	144
							1029	9									
*07	0	W	111268	-0-	111268	2301925	4682	1	105597	2	Y	899	800	0	68	1	175
							989	9									
*08	2401833	X	99908	-0-	-2301925	-0-	4872	1	94222	2	Y	740	756	0	52	1	93
							814	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

*01	0		101774	-0-	101774	1181106	4647	1	96029	2	Y	998	858	0	148	1	299
							1098	9									
02	0		87318	-0-	87318	1268424	3837	1	82572	2	Y	826	872	0	104	1	149
							909	9									
03	0		86095	-0-	86095	1354519	3743	1	81495	2	Y	779	783	0	30	1	115
							857	9									
*04	1440250	X	85731	-0-	-1354519	-0-	3663	1	81318	2	Y	682	643	0	26	1	128
							750	9									
05	166253	X	81685	-0-	-84568	-0-	3338	1	77743	2	Y	549	584	0	19	1	74
							604	9									
*06	160890	X	70359	-0-	-90531	-0-	3220	1	66570	2	Y	517	471	0	40	1	80
							569	9									
*07	166253	X	77191	-0-	-89062	-0-	3259	1	73414	2	Y	471	423	0	36	1	92
							518	9									
08	86397	X	69747	-0-	-16650	-0-	3411	1	65908	2	Y	389	401	0	27	1	49
							428	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

*01	0		273672	-0-	273672	1206488	12636	1	261036	2	Y	-0-	-0-
02	0		244543	-0-	244543	1451031	10857	1	233686	2	Y	-0-	-0-
03	0		202368	-0-	202368	1653399	8884	1	193484	2	Y	-0-	-0-
*04	1876960	X	223561	-0-	-1653399	-0-	9636	1	213925	2	Y	-0-	-0-
05	213066	X	213066	-0-	-0-	-0-	8771	1	204295	2	Y	-0-	-0-
*06	203940	X	172747	-0-	-31193	-0-	7977	1	164770	2	Y	-0-	-0-
*07	210738	X	168707	-0-	-42031	-0-	7168	1	161539	2	Y	-0-	-0-
08	210738	X	96828	-0-	-113910	-0-	4761	1	92067	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

*01	0		235251	-0-	235251	1131891	10859	1	224392	2	Y	-0-	-0-
02	0		208334	-0-	208334	1340225	9251	1	199083	2	Y	-0-	-0-
03	0		195611	-0-	195611	1535836	8585	1	187026	2	Y	-0-	-0-
*04	1787809	X	251973	-0-	-1535836	-0-	10859	1	241114	2	Y	-0-	-0-
05	246506	X	246506	-0-	-0-	-0-	10148	1	236358	2	Y	-0-	-0-
*06	208200	X	207435	-0-	-765	-0-	9579	1	197856	2	Y	-0-	-0-
*07	234987	X	234987	-0-	-0-	-0-	9982	1	225005	2	Y	-0-	-0-
08	215140	X	130781	-0-	-84359	-0-	6433	1	124348	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	0		277588	-0-	277588	1295360	12813	1	264775	2	Y	-0-					-0-
02	0		250739	-0-	250739	1546099	11130	1	239609	2	Y	-0-					-0-
03	0		208415	-0-	208415	1754514	9149	1	199266	2	Y	-0-					-0-
*04	1993478	X	238964	-0-	-1754514	-0-	10299	1	228665	2	Y	-0-					-0-
05	253408	X	253408	-0-	-0-	-0-	10433	1	242975	2	Y	-0-					-0-
*06	223550	X	223550	-0-	-0-	-0-	10322	1	213228	2	Y	-0-					-0-
*07	230671	X	225221	-0-	-5450	-0-	9567	1	215654	2	Y	-0-					-0-
08	230671	X	109616	-0-	-121055	-0-	5389	1	104227	2	Y	-0-					-0-

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	0		207142	-0-	207142	1180485	9559	1	197583	2	Y	-0-					-0-
02	0		182261	-0-	182261	1362746	8093	1	174168	2	Y	-0-					-0-
03	0		189038	-0-	189038	1551784	8299	1	180739	2	Y	-0-					-0-
*04	1762480	X	210696	-0-	-1551784	-0-	9081	1	201615	2	Y	-0-					-0-
05	225742	X	191641	-0-	-34101	-0-	7890	1	183751	2	Y	-0-					-0-
*06	218460	X	150001	-0-	-68459	-0-	6925	1	143074	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	225742	X	142743	-0-	-82999	-0-	6063	1	136680	2	Y	-0-					-0-
08	225742	X	96901	-0-	-128841	-0-	4766	1	92135	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		5247	-0-	5247	285408	551	1	4035	2	Y	601	565	0	35	1	254
							661	9									
02	0		12012	-0-	12012	297420	1084	1	9388	2	Y	1400	1337	0			317
							1540	9									
03	0		18834	-0-	18834	316254	3128	1	13629	2	Y	1888	1949	0			256
							2077	9									
04	0		13727	-0-	13727	329981	1533	1	10952	2	Y	1129	1085	0			300
							1242	9									
05	0		13624	-0-	13624	343605	1441	1	11038	2	Y	1041	1144	0			197
							1145	9									
06	359506	X	15901	-0-	-343605	-0-	1537	1	12872	2	Y	1356	1305	0			248
							1492	9									
*07	63860	X	16592	-0-	-47268	-0-	1657	1	13459	2	Y	1342	1240	0			350
							1476	9									
08	63860	X	17150	-0-	-46710	-0-	1564	1	13991	2	Y	1450	1423	0			383
							1595	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		8359	-0-	8359	330213	917	1	6721	2	Y	655	702	0	38	1	277
							721	9									
02	0		5538	-0-	5538	335751	529	1	4582	2	Y	388	577	0			88
							427	9									
03	0		4851	-0-	4851	340602	771	1	3353	2	Y	661	659	0			90
							727	9									
04	0		10788	-0-	10788	351390	1234	1	8818	2	Y	669	581	0			178
							736	9									
05	0		9879	-0-	9879	361269	1055	1	8078	2	Y	678	727	0			129
							746	9									
06	372184	X	10915	-0-	-361269	-0-	1084	1	9070	2	Y	692	694	0			127
							761	9									
*07	72478	X	9834	-0-	-62644	-0-	1000	1	8132	2	Y	638	598	0			167
							702	9									
08	72478	X	10015	-0-	-62463	-0-	928	1	8292	2	Y	723	703	0			191
							795	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 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	0		4612	-0-	4612	240343	504	1	3692	2	Y	378	223	0	22	1	160
							416	9									
02	0		13602	-0-	13602	253945	1335	1	11554	2	Y	648	661	0			147
							713	9									
03	0		14740	-0-	14740	268685	2578	1	11224	2	Y	853	884	0			116
							938	9									
04	0		8653	-0-	8653	277338	1009	1	7218	2	Y	387	400	0			103
							426	9									
05	0		9698	-0-	9698	287036	1075	1	8234	2	Y	354	390	0			67
							389	9									
06	295873	X	8837	-0-	-287036	-0-	887	1	7426	2	Y	476	456	0			87
							524	9									
*07	71982	X	7542	-0-	-64440	-0-	779	1	6337	2	Y	387	373	0			101
							426	9									
08	71982	X	7836	-0-	-64146	-0-	737	1	6582	2	Y	470	451	0			124
							517	9									

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	0		2515	-0-	2515	204197	265	1	1932	2	Y	289	528	0	17	1	122
							318	9									
02	0		11782	-0-	11782	215979	1043	1	9023	2	Y	1560	1329	0			353
							1716	9									
03	0		10592	-0-	10592	226571	1693	1	7378	2	Y	1383	1548	0			188
							1521	9									
04	0		7746	-0-	7746	234317	828	1	5918	2	Y	909	855	0			242
							1000	9									
05	0		9930	-0-	9930	244247	1009	1	7721	2	Y	1091	1126	0			207
							1200	9									
06	253129	X	8882	-0-	-244247	-0-	825	1	6903	2	Y	1049	1064	0			192
							1154	9									
*07	40238	X	8503	-0-	-31735	-0-	821	1	6675	2	Y	915	868	0			239
							1007	9									
08	40238	X	8080	-0-	-32158	-0-	697	1	6232	2	Y	1046	1013	0			276
							1151	9									

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	0		-0-	-0-	-0-	236464					Y	-0-					-0-
02	0		4065	-0-	4065	240529	382	1	3300	2	Y	348	269	0			79
							383	9									
03	0		13652	-0-	13652	254181	2362	1	10287	2	Y	912	867	0			124
							1003	9									
04	0		11627	-0-	11627	265808	1346	1	9612	2	Y	608	570	0			162
							669	9									
05	0		10820	-0-	10820	276628	1184	1	9067	2	Y	517	581	0			98
							569	9									
06	282580	X	5952	-0-	-276628	-0-	581	1	4866	2	Y	459	473	0			84
							505	9									
*07	77438	X	3909	-0-	-73529	-0-	402	1	3259	2	Y	225	250	0			59
							248	9									
08	77438	X	24	-0-	-77414	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	61	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	0		10719	-0-	10719	343528	1126 1352	1 9	8241	2	Y	1229	1192	0	71	1	520
02	0		15461	-0-	15461	358989	1488 1093	1 9	12880	2	Y	994	1289	0			225
03	0		10696	-0-	10696	369685	1775 1192	1 9	7729	2	Y	1084	1162	0			147
04	0		10975	-0-	10975	380660	1197 1216	1 9	8562	2	Y	1105	958	0			294
05	0		9092	-0-	9092	389752	940 957	1 9	7195	2	Y	870	999	0			165
06	403834	X	14082	-0-	-389752	-0-	1393 1024	1 9	11665	2	Y	931	926	0			170
*07	71641	X	13423	-0-	-58218	-0-	1362 1000	1 9	11061	2	Y	909	842	0			237
08	71641	X	15382	-0-	-56259	-0-	1423 1234	1 9	12725	2	Y	1122	1065	0			296

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	0		9453	-0-	9453	306297	973 1355	1 9	7125	2	Y	1232	1141	0	71	1	521
02	0		14136	-0-	14136	320433	1311 1478	1 9	11347	2	Y	1344	1561	0			304
03	0		12740	-0-	12740	333173	2083 1583	1 9	9074	2	Y	1439	1548	0			195
04	0		12522	-0-	12522	345695	1373 1341	1 9	9808	2	Y	1219	1090	0			324
05	0		12202	-0-	12202	357897	1267 1236	1 9	9699	2	Y	1124	1235	0			213
06	372319	X	14422	-0-	-357897	-0-	1388 1412	1 9	11622	2	Y	1284	1262	0			235
*07	56358	X	10826	-0-	-45532	-0-	1076 1015	1 9	8735	2	Y	923	917	0			241
08	56358	X	7803	-0-	-48555	-0-	684 1010	1 9	6109	2	Y	918	910	0			242

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 03/18/2016 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
03	0		79434	-0-	79434	79434	3386 2280	1 9	73768	2	Y	2073	1687	0	80	1	306
*04	0		177737	-0-	177737	257171	7479 4179	1 9	166079	2	Y	3799	3251	0	145	1	709
05	0		150774	-0-	150774	407945	6091 2856	1 9	141827	2	Y	2596	2868	0	88	1	349
*06	533446	X	125501	-0-	-407945	-0-	5250 2598	1 9	117653	2	Y	2362	2162	0	185	1	364
07	194804	X	110843	-0-	-83961	-0-	4658 1807	1 9	104378	2	Y	1643	1563	0	124	1	320
08	194804	X	91977	-0-	-102827	-0-	4457 1364	1 9	86156	2	Y	1240	1317	0	87	1	156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	0		52860	-0-	52860	525749	2287	1	49805	2	Y	698	729	0	27	1	103
							768	9									
04	0		47782	-0-	47782	573531	2034	1	45166	2	Y	529	513	0	20	1	99
							582	9									
05	0		46972	-0-	46972	620503	1914	1	44581	2	Y	434	460	0	15	1	58
							477	9									
06	662434	X	41931	-0-	-620503	-0-	1765	1	39607	2	Y	508	448	0	40	1	78
							559	9									
07	122016	X	39219	-0-	-82797	-0-	1653	1	37028	2	Y	489	435	0	37	1	95
							538	9									
08	122016	X	36406	-0-	-85610	-0-	1763	1	34065	2	Y	525	517	0	37	1	66
							578	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
03	0		28443	-0-	28443	307127	1198	1	26062	2	Y	1075	1096	0	41	1	159
							1183	9									
04	0		31256	-0-	31256	338383	1299	1	28800	2	Y	1052	974	0	40	1	197
							1157	9									
05	0		19603	-0-	19603	357986	780	1	18134	2	Y	626	718	0	21	1	84
							689	9									
06	377185	X	19199	-0-	-357986	-0-	777	1	17446	2	Y	887	764	0	70	1	137
							976	9									
07	76632	X	14923	-0-	-61709	-0-	607	1	13577	2	Y	672	627	0	51	1	131
							739	9									
08	76632	X	23805	-0-	-52827	-0-	1129	1	21744	2	Y	847	812	0	60	1	106
							932	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
03	0		26073	-0-	26073	296136	1083	1	23594	2	Y	1269	1310	0	49	1	187
							1396	9									
04	0		9292	-0-	9292	305428	381	1	8463	2	Y	407	502	0	16	1	76
							448	9									
05	0		16290	-0-	16290	321718	634	1	14797	2	Y	781	726	0	26	1	105
							859	9									
06	338507	X	16789	-0-	-321718	-0-	679	1	15171	2	Y	854	760	0	67	1	132
							939	9									
07	58807	X	16134	-0-	-42673	-0-	657	1	14717	2	Y	691	636	0	52	1	135
							760	9									
08	58807	X	513	-0-	-58294	-0-	23	1	466	2	Y	22	152	0	2	1	3
							24	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 06/01/2015 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
09	0		172519	-0-	172519	824949	6821	1	163664	2	Y	1849	1645	0	87	1	384
							2034	9									
10	0		158204	-0-	158204	983153	6676	1	149770	2	Y	1598	1648	0	54	1	280
							1758	9									
11	0		137253	-0-	137253	1120406	5522	1	130130	2	Y	1455	1534	0	38	1	163
							1601	9									
12	0		127372	-0-	127372	1247778	5683	1	120267	2	Y	1293	1010	0	83	1	363
							1422	9									
01	0		115613	-0-	115613	1363391	5277	1	109047	2	Y	1172	1011	0	173	1	351
							1289	9									
02	0		100128	-0-	100128	1463519	4397	1	94666	2	Y	968	1022	0	122	1	175
							1065	9									
03	0		100063	-0-	100063	1563582	4346	1	94677	2	Y	945	944	0	36	1	140
							1040	9									
*04	1659767	X	96185	-0-	-1563582	-0-	4112	1	91264	2	Y	735	709	0	28	1	138
							809	9									
05	185101	X	94405	-0-	-90696	-0-	3855	1	89810	2	Y	673	697	0	23	1	91
							740	9									
06	179130	X	85128	-0-	-94002	-0-	3608	1	80845	2	Y	614	562	0	48	1	95
							675	9									
07	185101	X	84397	-0-	-100704	-0-	3578	1	80237	2	Y	529	481	0	40	1	103
							582	9									
08	185101	X	77814	-0-	-107287	-0-	3801	1	73499	2	Y	467	478	0	33	1	59
							514	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	21828	X	NO RPT	-0-	-21828	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	169167	X	NO RPT	-0-	-169167	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	163710	X	NO RPT	-0-	-163710	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	169167	X	NO RPT	-0-	-169167	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	169167	X	88154	-0-	-81013	-0-	4310	1	83342	2	Y	456	383	0	26	1	47
							502	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	0		225608	-0-	225608	253137	9026	1	216582	2	Y	-0-					-0-
10	0		239945	-0-	239945	493082	10241	1	229704	2	Y	-0-					-0-
11	0		251359	-0-	251359	744441	10229	1	241130	2	Y	-0-					-0-
12	0		243494	-0-	243494	987935	10983	1	232511	2	Y	-0-					-0-
01	0		260129	-0-	260129	1248064	12007	1	248122	2	Y	-0-					-0-
02	0		232038	-0-	232038	1480102	10301	1	221737	2	Y	-0-					-0-
03	0		202448	-0-	202448	1682550	8887	1	193561	2	Y	-0-					-0-
*04	1901867	X	219317	-0-	-1682550	-0-	9452	1	209865	2	Y	-0-					-0-
05	254200	X	166368	-0-	-87832	-0-	6850	1	159518	2	Y	-0-					-0-
06	246000	X	129501	-0-	-116499	-0-	5532	1	123969	2	Y	-0-					-0-
07	254200	X	82786	-0-	-171414	-0-	3536	1	79250	2	Y	-0-					-0-
08	254200	X	41660	-0-	-212540	-0-	2049	1	39611	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: RRCID -> 280691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 17274

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 10/01/2015 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15412	X	NO RPT	-0-	-15412	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	119443	X	NO RPT	-0-	-119443	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	115590	X	NO RPT	-0-	-115590	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	119443	X	NO RPT	-0-	-119443	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	119443	X	91992	-0-	-27451	-0-	4461	1	86318	2	Y	1103	929	0	62	1	112
							1213	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 03/18/2016 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
03	0		94250	-0-	94250	94250	4062	1	88457	2	Y	1574	1281	0	61	1	232
							1731	9									
*04	0		256179	-0-	256179	350429	10847	1	240824	2	Y	4098	3409	0	157	1	764
							4508	9									
05	0		267814	-0-	267814	618243	10872	1	253232	2	Y	3373	3568	0	115	1	454
							3710	9									
*06	849019	X	230776	-0-	-618243	-0-	9737	1	218223	2	Y	2560	2418	0	201	1	395
							2816	9									
07	271250	X	216863	-0-	-54387	-0-	9168	1	205513	2	Y	1984	1843	0	150	1	386
							2182	9									
08	271250	X	221626	-0-	-49624	-0-	10824	1	209281	2	Y	1383	1498	0	97	1	174
							1521	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	74130	X	NO RPT	-0-	-74130	-0-					N	NO RPT					-0-
08	328290	X	219371	-0-	-108919	-0-	10787	1	208581	2	N	3	91	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 04/03/2016 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
04	0		241838	-0-	241838	241838	10414	1	231128	2	N	269	208	0	10	1	51
							296	9									
05	0		301712	-0-	301712	543550	12401	1	288797	2	N	467	439	0	16	1	63
							514	9									
06	0		272691	-0-	272691	816241	12579	1	259826	2	N	260	263	0	20	1	40
							286	9									
*07	1117740	X	301499	-0-	-816241	-0-	12805	1	288626	2	N	62	85	0	5	1	12
							68	9									
08	331483	X	285986	-0-	-45497	-0-	14061	1	271901	2	N	22	29	0	2	1	3
							24	9									

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
04	0		96283	-0-	96283	96283	4118	1	91333	2	N	756	585	0	29	1	142
							832	9									
05	0		276970	-0-	276970	373253	11328	1	263817	2	N	1659	1522	0	56	1	223
							1825	9									
06	0		270835	-0-	270835	644088	11524	1	258306	2	N	914	924	0	72	1	141
							1005	9									
*07	902298	X	258210	-0-	-644088	-0-	11015	1	246830	2	N	332	383	0	25	1	65
							365	9									
08	263779	X	186929	-0-	-76850	-0-	9178	1	177492	2	N	235	254	0	16	1	30
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/18/2016 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
04	0		113813	-0-	113813	113813	4890	1	108576	2	N	315	244	0	12	1	59
							347	9									
05	0		329016	-0-	329016	442829	13518	1	314927	2	N	519	490	0	18	1	70
							571	9									
06	0		294118	-0-	294118	736947	12553	1	281366	2	N	181	209	0	14	1	28
							199	9									
*07	1024730	X	287783	-0-	-736947	-0-	12289	1	275424	2	N	64	75	0	5	1	12
							70	9									
08	283433	X	272076	-0-	-11357	-0-	13370	1	258541	2	N	150	133	0	10	1	19
							165	9									

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
04	0		100317	-0-	100317	100317	4288	1	95191	2	N	762	590	0	29	1	143
							838	9									
05	0		306446	-0-	306446	406763	12532	1	291872	2	N	1856	1686	0	63	1	250
							2042	9									
06	0		275183	-0-	275183	681946	11702	1	262232	2	N	1135	1121	0	89	1	175
							1249	9									
*07	944964	X	263018	-0-	-681946	-0-	11213	1	251306	2	N	454	507	0	34	1	88
							499	9									
08	286657	X	248004	-0-	-38653	-0-	12184	1	235611	2	N	190	241	0	13	1	24
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/18/2016 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
04	0		101922	-0-	101922	101922	4376	1	97161	2	N	350	271	0	13	1	66
							385	9									
05	0		297559	-0-	297559	399481	12206	1	284296	2	N	961	865	0	33	1	129
							1057	9									
*06	0		277235	-0-	277235	676716	12747	1	263325	2	N	1057	940	0	83	1	163
							1163	9									
*07	977050	X	300334	-0-	-676716	-0-	12704	1	286331	2	N	1181	1025	0	89	1	230
							1299	9									
*08	289629	X	289629	-0-	-0-	-0-	14216	1	274886	2	N	479	605	0	34	1	60
							527	9									

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
11	0		13443	-0-	13443	13443	524	1	12363	2	Y	505	435	0	13	1	57
							556	9									
12	0		135214	-0-	135214	148657	5691	1	120450	2	Y	8248	5457	0	530	1	2318
							9073	9									
01	0		166677	-0-	166677	315334	7259	1	150021	2	Y	8543	7041	0	1262	1	2558
							9397	9									
02	0		130826	-0-	130826	446160	5518	1	118782	2	Y	5933	6672	0	746	1	1073
							6526	9									
03	0		94808	-0-	94808	540968	3978	1	86639	2	Y	3810	4173	0	147	1	563
							4191	9									
*04	0		87239	-0-	87239	628207	3602	1	79950	2	Y	3352	3157	0	129	1	629
							3687	9									
05	0		79116	-0-	79116	707323	3141	1	73120	2	Y	2595	2787	0	88	1	349
							2855	9									
*06	768081	X	60758	-0-	-707323	-0-	2507	1	56219	2	Y	1847	1766	0	145	1	285
							2032	9									
07	151280	X	43207	-0-	-108073	-0-	1793	1	40209	2	Y	1095	1084	0	83	1	213
							1205	9									
08	151280	X	60741	-0-	-90539	-0-	2935	1	56773	2	Y	939	968	0	66	1	118
							1033	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10011	-0-	10011	10011	408	1	9560	2	Y	39	34	0	1	1	4
							43	9									
12	0		167106	-0-	167106	177117	7442	1	157423	2	Y	2037	1338	0	131	1	572
							2241	9									
01	0		209926	-0-	209926	387043	9566	1	197668	2	Y	2447	1925	0	361	1	733
							2692	9									
02	0		176771	-0-	176771	563814	7768	1	167275	2	Y	1571	1822	0	198	1	284
							1728	9									
03	0		143276	-0-	143276	707090	6204	1	135158	2	Y	1740	1700	0	67	1	257
							1914	9									
04	0		161713	-0-	161713	868803	6928	1	153798	2	Y	897	951	0	35	1	168
							987	9									
05	0		141772	-0-	141772	1010575	5810	1	135338	2	Y	567	640	0	19	1	76
							624	9									
*06	1124804	X	114229	-0-	-1010575	-0-	4856	1	108852	2	Y	474	440	0	37	1	73
							521	9									
*07	70675	X	70675	-0-	-0-	-0-	3005	1	67337	2	Y	303	294	0	23	1	59
							333	9									
*08	91102	X	91102	-0-	-0-	-0-	4460	1	86232	2	Y	373	359	0	26	1	47
							410	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8375	-0-	8375	8375	335	1	7917	2	Y	112	96	0	3	1	13
							123	9									
12	0		114828	-0-	114828	123203	5015	1	106115	2	Y	3362	2214	0	216	1	945
							3698	9									
01	0		93100	-0-	93100	216303	4189	1	86616	2	Y	2086	2098	0	308	1	625
							2295	9									
02	0		108323	-0-	108323	324626	4718	1	101560	2	Y	1859	1914	0	234	1	336
							2045	9									
03	0		86861	-0-	86861	411487	3724	1	81071	2	Y	1878	1865	0	72	1	277
							2066	9									
*04	0		84061	-0-	84061	495548	3557	1	78993	2	Y	1374	1340	0	53	1	258
							1511	9									
05	0		84962	-0-	84962	580510	3448	1	80314	2	Y	1091	1165	0	37	1	147
							1200	9									
*06	650871	X	70361	-0-	-580510	-0-	2967	1	66499	2	Y	814	771	0	64	1	126
							895	9									
07	131099	X	50144	-0-	-80955	-0-	2115	1	47425	2	Y	549	526	0	42	1	107
							604	9									
08	131099	X	40803	-0-	-90296	-0-	1977	1	38221	2	Y	550	550	0	38	1	69
							605	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7730	X	NO RPT	-0-	-7730	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	47926	X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	59073	X	NO RPT	-0-	-59073	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	63147	X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07	36076 X	NO RPT	-0-	-36076	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	26129 X	NO RPT	-0-	-26129	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

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	4155 X	NO RPT	-0-	-4155	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	11	1	690	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*07	T. A.		880	-0-	880	880	15	1	819	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
08	T. A.		105	-0-	105	985	2	1	96	3	Y	6	6	0			-0-
							7	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
03	4526	X	1262	-0-	-3264	-0-	13	1	1153	3	Y	87	86	0	1	8	3
							96	9									
04	1200	X	962	-0-	-238	-0-	8	1	926	3	Y	25	26	0			2
							28	9									
05	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	11	1	1082	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
06	1230	X	1102	-0-	-128	-0-	17	1	1062	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	1193	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	21	1	1058	3	Y	26	25	0			3
							29	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	1113	-0-	-4932	-0-	10	1	869	3	Y	213	211	0	2	8	5
							234	9									
04	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	7	1	895	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	10	1	989	3	Y	178	178	0			6
							196	9									
06	1080	X	961	-0-	-119	-0-	14	1	823	3	Y	113	113	0			6
							124	9									
*07	1147	N	531	-0-	-616	-0-	8	1	443	3	Y	73	73	0	1	1	5
							80	9									
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4409	-0-	-1388	-0-	46	1	3960	3	Y	366	362	0	3	8	3
							403	9									
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	33	1	4112	3	Y	351	351	0			3
							386	9									
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	29	1	2986	3	Y	231	232	0			2
							254	9									
06	4260	X	2371	-0-	-1889	-0-	35	1	2162	3	Y	158	158	0			2
							174	9									
*07	4681	X	3138	-0-	-1543	-0-	51	1	2856	3	Y	210	207	0	2	1	3
							231	9									
08	4681	X	2801	-0-	-1880	-0-	50	1	2563	3	Y	171	170	0			4
							188	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
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	DLQ G-10		88	-0-	88	171	1 6	1 9	81	3	Y	5	5	0			-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	341	1 10	1 9	159	3	Y	9	8	0			1
05	DLQ G-10		91	-0-	91	432	1 4	1 9	86	3	Y	4	4	0			1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	1	0			-0-
*07	514	N	82	-0-	-432	-0-	2 4	1 9	76	3	Y	4	4	0			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	2 4	1 9	75	3	Y	4	4	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	17533	-0-	-17373	-0-	190 2	1 4	16537 804	3 9	Y	731	724	0	6	8	6
04	29040	X	15531	-0-	-13509	-0-	121 2	1 4	14920 488	3 9	Y	444	447	0			3
05	23715	X	16117	-0-	-7598	-0-	151 2	1 4	15514 450	3 9	Y	409	409	0			3
06	22590	X	13985	-0-	-8605	-0-	217 2	1 4	13402 364	3 9	Y	331	332	0			2
*07	17856	X	13170	-0-	-4686	-0-	224 314	1 9	12632	3	Y	285	284	0	2	1	1
08	17546	X	11697	-0-	-5849	-0-	218 301	1 9	11178	3	Y	274	274	0			1

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
03	14942	X	689	-0-	-14253	-0-	7 35	1 9	647	3	Y	32	35	0			2
04	6930	X	3581	-0-	-3349	-0-	26 353	1 9	3202	3	Y	321	318	0			5
05	7719	X	2978	-0-	-4741	-0-	14 1514	1 9	1450	3	Y	1376	1367	0			14
06	7470	X	1430	-0-	-6040	-0-	15 497	1 9	918	3	Y	452	461	0			5
*07	7719	X	1905	-0-	-5814	-0-	27 332	1 9	1546	3	Y	302	301	0	2	1	4
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	0			-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
03	10106	X	27	-0-	-10079	-0-	10	3	17	9	Y	15	18	0			2
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	1	3	0			-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	18755	X	4416	-0-	-14339	-0-	37	1	3267	3	Y	1011	1002	0	8	8	8
							1112	9									
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	34	1	4224	3	Y	911	911	0			8
							1002	9									
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	59	1	6142	3	Y	1212	1211	0			9
							1333	9									
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	111	1	6850	3	Y	1164	1165	0			8
							1280	9									
*07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	131	1	7366	3	Y	432	434	0	3	1	3
							475	9									
08	6851	X	6080	-0-	-771	-0-	108	1	5558	3	Y	376	377	0			2
							414	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10704					Y	-0-					-0-
04	10704	X	-0-	-0-	-10704	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	70	-0-	-1356	-0-	62	3	8	9	Y	7	7	0			3
04	600	X	325	-0-	-275	-0-	2	1	289	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	2038	2021	0			20
							2242	9									
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	10	1	633	3	Y	4589	4568	0			41
							5048	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	434	3	Y	1005	1028	0	7	1	10
							1106	9					1	8			
08	1550	N	253	-0-	-1297	-0-	4	1	219	3	Y	27	34	0			3
							30	9									

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
03	5363	X	1774	-0-	-3589	-0-	19	1	1659	3	Y	87	88	0	1	8	5
							96	9									
04	3000	X	2199	-0-	-801	-0-	17	1	2110	3	Y	65	65	0			5
							72	9									
05	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	20	1	2129	3	Y	53	53	0			5
							58	9									
06	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	31	1	1958	3	Y	52	52	0			5
							57	9									
*07	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	34	1	1941	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
08	2263	X	1755	-0-	-508	-0-	32	1	1667	3	Y	51	52	0			5
							56	9									

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
03	4743	X	1220	-0-	-3523	-0-	13	1	1156	3	Y	46	45	0			3
							51	9									
04	2160	X	468	-0-	-1692	-0-	3	1	426	3	Y	35	35	0			3
							39	9									
05	2232	X	876	-0-	-1356	-0-	8	1	798	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
06	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	26	1	1586	3	Y	65	65	0			3
							72	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	Y	28	28	0			4
							31	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
03	16275	X	8990	-0-	-7285	-0-	79	1	6906	3	Y	1823	1814	0	14	8	17
							2005	9									
04	11340	X	8158	-0-	-3182	-0-	61	1	7560	3	Y	488	500	0			5
							537	9									
05	11718	X	9574	-0-	-2144	-0-	87	1	8964	3	Y	475	474	0			6
							523	9									
06	11340	X	8166	-0-	-3174	-0-	122	1	7547	3	Y	452	453	0			5
							497	9									
*07	8990	X	8877	-0-	-113	-0-	145	1	8197	3	Y	486	482	0	4	1	5
							535	9									
08	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	138	1	7041	3	Y	378	378	0			5
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	1280	-0-	-11492	-0-	15	1	1237	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	9	1	1053	3	Y	26	25	0			2
							29	9									
05	2449	X	1370	-0-	-1079	-0-	13	1	1323	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	1500	X	768	-0-	-732	-0-	12	1	734	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
*07	1550	X	1511	-0-	-39	-0-	26	1	1456	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1364	X	1256	-0-	-108	-0-	23	1	1188	3	Y	41	41	0			1
							45	9									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3158	-0-	3158	3158	42	1	2397	3	Y	654	644	0	5	1	5
							719	9									
08	T. A.		263	-0-	263	3421	4	1	206	3	Y	48	49	0	3	8	1
							53	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

03	12276	X	2529	-0-	-9747	-0-	28	1	2423	3	Y	71	70	0	1	8	3
							78	9									
04	4260	X	1839	-0-	-2421	-0-	14	1	1772	3	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	4402	X	1802	-0-	-2600	-0-	17	1	1730	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
06	4260	X	1724	-0-	-2536	-0-	27	1	1634	3	Y	57	58	0			2
							63	9									
*07	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	40	1	2254	3	Y	93	92	0	1	1	2
							102	9									
08	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	39	1	1957	3	Y	98	98	0			2
							108	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

03	20491	X	11552	-0-	-8939	-0-	128	1	11155	3	Y	243	241	0	2	8	5
							2	4	267	9							
04	18750	X	10630	-0-	-8120	-0-	84	1	10325	3	Y	199	199	0			5
							2	4	219	9							
05	16740	X	10672	-0-	-6068	-0-	101	1	10379	3	Y	173	174	0			4
							2	4	190	9							
06	14940	X	9935	-0-	-5005	-0-	155	1	9586	3	Y	176	176	0			4
							194	9									
*07	12245	X	9864	-0-	-2381	-0-	168	1	9494	3	Y	184	183	0	1	1	4
							202	9									
08	11563	X	8253	-0-	-3310	-0-	155	1	7926	3	Y	156	157	0			3
							172	9									

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	3777	-0-	-3415	-0-	42	1	3654	3	Y	74	73	0	1	8	3
							81	9									
04	6240	X	5240	-0-	-1000	-0-	41	1	5046	3	Y	139	137	0			5
							153	9									
05	6448	X	5438	-0-	-1010	-0-	51	1	5317	3	Y	64	65	0			4
							70	9									
06	6240	X	5333	-0-	-907	-0-	83	1	5126	3	Y	113	112	0			5
							124	9									
*07	5425	X	5417	-0-	-8	-0-	90	1	5097	3	Y	209	206	0	2	1	6
							230	9									
08	5425	X	4500	-0-	-925	-0-	84	1	4315	3	Y	92	92	0			6
							101	9									

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
03	11842	X	8321	-0-	-3521	-0-	92	1	8028	3	Y	183	183	0	1	8	-0-
							201	9									
04	11460	X	8513	-0-	-2947	-0-	65	1	7999	3	Y	408	406	0			2
							449	9									
05	11067	X	9064	-0-	-2003	-0-	82	1	8480	3	Y	456	455	0			3
							502	9									
06	9690	X	8430	-0-	-1260	-0-	127	1	7846	3	Y	415	416	0			2
							457	9									
*07	9114	X	8249	-0-	-865	-0-	136	1	7660	3	Y	412	409	0	3	1	2
							453	9									
08	9052	X	7184	-0-	-1868	-0-	130	1	6666	3	Y	353	352	0			3
							388	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
03	T. A.		522	-0-	522	2493	6	1	510	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2693	X	200	-0-	-2493	-0-	2	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	18	1	1880	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	19	1	1182	3	Y	201	200	0			1
							221	9									
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	44	1	2520	3	Y	57	58	0			-0-
							63	9									
*08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	58	1	2952	3	Y	78	77	0			1
							86	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
03	17701	X	4007	-0-	-13694	-0-	44	1	3871	3	Y	84	85	0	1	8	5
							92	9									
04	5370	X	4192	-0-	-1178	-0-	31	1	3802	3	Y	326	322	0			9
							359	9									
05	5549	X	4478	-0-	-1071	-0-	39	1	3987	3	Y	411	409	0			11
							452	9									
06	5370	X	4104	-0-	-1266	-0-	59	1	3648	3	Y	361	361	0			11
							397	9									
*07	4774	X	4014	-0-	-760	-0-	63	1	3547	3	Y	367	365	0	3	1	10
							404	9									
08	4464	X	3591	-0-	-873	-0-	62	1	3165	3	Y	331	330	0			11
							364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	6305	-0-	-9815	-0-	65 598	1 9	5642	3	Y	544	540	0	4	8	5
04	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	23 290	1 9	2890	3	Y	264	266	0			3
05	5921	X	2636	-0-	-3285	-0-	23 234	1 9	2379	3	Y	213	213	0			3
06	6090	X	4559	-0-	-1531	-0-	65 465	1 9	4029	3	Y	423	422	0			4
*07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	101 630	1 9	5743	3	Y	573	569	0	4	1	4
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	115 740	1 9	5897	3	Y	673	671	0			6

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
03	11625	X	1487	-0-	-10138	-0-	16 30	1 9	1441	3	Y	27	27	0			-0-
04	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	16 68	1 9	1915	3	Y	62	61	0			1
05	2604	X	1217	-0-	-1387	-0-	11 149	1 9	1057	3	Y	135	135	0			1
06	1470	X	1061	-0-	-409	-0-	16 47	1 9	998	3	Y	43	43	0			1
*07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	29 43	1 9	1667	3	Y	39	39	0			1
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	41 61	1 9	2073	3	Y	55	55	0			1

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
03	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	19 31	1 9	1619	3	Y	28	28	0			1
04	1710	X	1158	-0-	-552	-0-	9 33	1 9	1116	3	Y	30	31	0			-0-
05	2511	X	842	-0-	-1669	-0-	7 83	1 9	752	3	Y	75	74	0			1
06	2430	X	949	-0-	-1481	-0-	14 79	1 9	856	3	Y	72	72	0			1
*07	2511	X	1419	-0-	-1092	-0-	23 51	1 9	1345	3	Y	46	46	0			1
08	1674	X	1216	-0-	-458	-0-	22 43	1 9	1151	3	Y	39	38	0			2

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
03	12183	X	2732	-0-	-9451	-0-	30 145	1 9	2557	3	Y	132	131	0	1	8	2
04	6600	X	2073	-0-	-4527	-0-	16 124	1 9	1933	3	Y	113	113	0			2
05	4123	X	1459	-0-	-2664	-0-	14 33	1 9	1412	3	Y	30	30	0			2
06	2640	X	1447	-0-	-1193	-0-	23 20	1 9	1404	3	Y	18	17	0			3
*07	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	46 24	1 9	2615	3	Y	22	21	0			4
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	58 54	1 9	2925	3	Y	49	48	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	3777	-0-	-3787	-0-	42	1	3624	3	Y	101	100	0	1	8	9
							111	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	28	1	3391	3	Y	95	96	0			8
							105	9									
05	4309	X	3784	-0-	-525	-0-	33	1	3477	3	Y	249	248	0			9
							274	9									
06	4170	X	2876	-0-	-1294	-0-	45	1	2776	3	Y	50	51	0			8
							55	9									
*07	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	52	1	2905	3	Y	22	23	0			7
							24	9									
08	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	60	1	3039	3	Y	90	89	0			8
							99	9									

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
03	14539	X	6289	-0-	-8250	-0-	70	1	6120	3	Y	90	89	0	1	8	9
							99	9									
04	9480	X	6001	-0-	-3479	-0-	48	1	5866	3	Y	79	78	0			10
							87	9									
05	7595	X	6384	-0-	-1211	-0-	61	1	6233	3	Y	82	81	0			11
							90	9									
06	7350	X	6235	-0-	-1115	-0-	98	1	6056	3	Y	74	73	0			12
							81	9									
*07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	109	1	6156	3	Y	98	97	0	1	1	12
							108	9									
*08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	133	1	6794	3	Y	100	99	0			13
							110	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
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13206	X	388	-0-	-12818	-0-	4	1	347	3	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	9060	X	162	-0-	-8898	-0-	1	1	155	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	9362	X	426	-0-	-8936	-0-	4	1	401	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	1726	-0-	-6117	-0-	19	1	1651	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1287	3	Y	111	110	0			2
							122	9									
05	1581	X	875	-0-	-706	-0-	8	1	833	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	1680	X	1489	-0-	-191	-0-	22	1	1339	3	Y	116	114	0			4
							128	9									
*07	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	25	1	1368	3	Y	122	120	0	1	1	5
							134	9									
08	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	20	1	1034	3	Y	130	131	0			4
							143	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
03	9703	X	3204	-0-	-6499	-0-	35	1	3072	3	Y	88	87	0	1	8	4
							97	9									
04	3480	X	1942	-0-	-1538	-0-	15	1	1872	3	Y	50	51	0			3
							55	9									
05	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	29	1	2981	3	Y	78	77	0			4
							86	9									
06	3960	X	3134	-0-	-826	-0-	49	1	3006	3	Y	72	72	0			4
							79	9									
*07	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	54	1	3039	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
08	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	54	1	2781	3	Y	53	54	0			2
							58	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	3167	-0-	-14379	-0-	35	1	3048	3	Y	76	75	0	1	8	4
							84	9									
04	5400	X	3129	-0-	-2271	-0-	25	1	3017	3	Y	79	78	0			5
							87	9									
05	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	30	1	3104	3	Y	54	55	0			4
							59	9									
06	3480	X	3193	-0-	-287	-0-	49	1	3064	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
*07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	54	1	3026	3	Y	74	73	0	1	1	4
							81	9									
08	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	52	1	2629	3	Y	76	75	0			5
							84	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33883	X	19471	-0-	-14412	-0-	215	1	18719	3	Y	486	483	0	4	8	5
							2	4	535	9							
04	30450	X	17301	-0-	-13149	-0-	136	1	16794	3	Y	335	336	0			4
							2	4	369	9							
05	30349	X	18981	-0-	-11368	-0-	179	1	18488	3	Y	284	283	0			5
							2	4	312	9							
06	29370	X	17398	-0-	-11972	-0-	272	1	16848	3	Y	251	251	0			5
							2	4	276	9							
*07	19592	X	15414	-0-	-4178	-0-	265	1	14892	3	Y	232	229	0	2	1	6
							2	4	255	9							
08	19468	X	13893	-0-	-5575	-0-	262	1	13398	3	Y	210	210	0			6
							2	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	3051	-0-	-10930	-0-	31	1	2657	3	Y	330	326	0	3	8	10
							363	9									
04	4170	X	3340	-0-	-830	-0-	24	1	2945	3	Y	337	337	0			10
							371	9									
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	35	1	3606	3	Y	312	313	0			9
							343	9									
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	59	1	3682	3	Y	342	341	0			10
							376	9									
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	63	1	3547	3	Y	279	277	0	2	1	10
							307	9									
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	71	1	3661	3	Y	303	302	0			11
							333	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. (I) GAS 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	13206	X	7632	-0-	-5574	-0-	83	1	7260	3	Y	263	261	0	2	8	4
							289	9									
04	8700	X	6307	-0-	-2393	-0-	49	1	5997	3	Y	237	237	0			4
							261	9									
05	8463	X	5423	-0-	-3040	-0-	49	1	5077	3	Y	270	270	0			4
							297	9									
06	8100	X	4953	-0-	-3147	-0-	74	1	4602	3	Y	252	252	0			4
							277	9									
*07	7812	X	3418	-0-	-4394	-0-	56	1	3164	3	Y	180	180	0	1	1	3
							198	9									
08	7626	X	4288	-0-	-3338	-0-	77	1	3922	3	Y	263	262	0			4
							289	9									

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
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	6060	-0-	-3984	-0-	64	1	5588	3	Y	371	368	0	3	8	5
							408	9									
04	7080	X	5679	-0-	-1401	-0-	43	1	5318	3	Y	289	289	0			5
							318	9									
05	7316	X	5724	-0-	-1592	-0-	52	1	5395	3	Y	252	252	0			5
							277	9									
06	5910	X	5297	-0-	-613	-0-	80	1	4969	3	Y	225	224	0			6
							248	9									
*07	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	90	1	5066	3	Y	304	302	0	2	1	6
							334	9									
08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	88	1	4522	3	Y	332	332	0			6
							365	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	36	-0-	-8148	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873 X	7236	-0-	-4637	-0-	79	1	6825	3	Y	302	299	0	2	8	5
						332	9									
04	8460 X	6476	-0-	-1984	-0-	50	1	6114	3	Y	284	284	0			5
						312	9									
05	8029 X	7505	-0-	-524	-0-	69	1	7077	3	Y	326	326	0			5
						359	9									
06	7530 X	7095	-0-	-435	-0-	108	1	6655	3	Y	302	303	0			4
						332	9									
*07	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	107	1	6054	3	Y	261	260	0	2	1	3
						287	9									
08	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	110	1	5591	3	Y	258	256	0			5
						284	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974 X	7461	-0-	-3513	-0-	82	1	7074	3	Y	277	275	0	2	8	1
						305	9									
04	10620 X	5553	-0-	-5067	-0-	43	1	5339	3	Y	155	155	0			1
						171	9									
05	8556 X	4978	-0-	-3578	-0-	46	1	4785	3	Y	134	134	0			1
						147	9									
06	7230 X	4717	-0-	-2513	-0-	72	1	4485	3	Y	145	145	0			1
						160	9									
*07	7471 X	4377	-0-	-3094	-0-	74	1	4168	3	Y	123	122	0	1	1	1
						135	9									
08	7471 X	3770	-0-	-3701	-0-	69	1	3555	3	Y	133	133	0			1
						146	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	6786	-0-	6786	6786	95	1	5364	3	Y	1206	1186	0	9	1	10
						1327	9					1	8			
08	T. A.	5156	-0-	5156	11942	78	1	4007	3	Y	974	972	0	1	8	11
						1071	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919 X	7898	-0-	-6021	-0-	86	1	7568	3	Y	222	220	0	2	8	2
						244	9									
04	11220 X	6963	-0-	-4257	-0-	54	1	6681	3	Y	207	206	0			3
						228	9									
05	9827 X	7153	-0-	-2674	-0-	67	1	6900	3	Y	169	169	0			3
						186	9									
06	8370 X	5459	-0-	-2911	-0-	84	1	5232	3	Y	130	130	0			3
						143	9									
*07	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	99	1	5629	3	Y	126	125	0	1	1	3
						139	9									
08	7905 X	6464	-0-	-1441	-0-	121	1	6211	3	Y	120	120	0			3
						132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5434	-0-	-3835	-0-	58	1	4999	3	Y	343	341	0	3	8	6
							377	9									
04	5610	X	4794	-0-	-816	-0-	36	1	4474	3	Y	258	258	0			6
							284	9									
05	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	43	1	4417	3	Y	240	241	0			5
							264	9									
06	5610	X	4899	-0-	-711	-0-	69	1	4290	3	Y	491	490	0			6
							540	9									
*07	5642	X	4729	-0-	-913	-0-	76	1	4248	3	Y	368	367	0	3	1	4
							405	9									
08	5425	X	4327	-0-	-1098	-0-	75	1	3823	3	Y	390	390	0			4
							429	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	1850	-0-	-8070	-0-	18	1	1615	3	Y	197	198	0	2	8	6
							217	9									
04	6270	X	1704	-0-	-4566	-0-	12	1	1453	3	Y	217	216	0			7
							239	9									
05	6479	X	1772	-0-	-4707	-0-	14	1	1422	3	Y	305	305	0			7
							336	9									
06	3150	X	750	-0-	-2400	-0-	10	1	599	3	Y	128	131	0			4
							141	9									
*07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	6903	-0-	-4629	-0-	76	1	6666	3	Y	146	145	0	1	8	7
							161	9									
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	46	1	5723	3	Y	109	110	0			6
							120	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	56	1	5823	3	Y	81	80	0			7
							89	9									
06	6690	X	5596	-0-	-1094	-0-	88	1	5427	3	Y	74	75	0			6
							81	9									
*07	6913	X	5553	-0-	-1360	-0-	96	1	5395	3	Y	56	56	0			6
							62	9									
08	6913	X	4992	-0-	-1921	-0-	95	1	4861	3	Y	33	32	0			7
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	8842	-0-	-2349	-0-	92	1	7979	3	Y	701	698	0	6	8	4
							771	9									
04	12750	X	9412	-0-	-3338	-0-	71	1	8756	3	Y	532	532	0			4
							585	9									
05	13175	X	9915	-0-	-3260	-0-	89	1	9240	3	Y	532	532	0			4
							1	4	585	9							
06	12750	X	9143	-0-	-3607	-0-	137	1	8472	3	Y	485	485	0			4
							534	9									
*07	9734	X	8986	-0-	-748	-0-	147	1	8332	3	Y	461	458	0	3	1	4
							507	9									
08	9920	X	7354	-0-	-2566	-0-	132	1	6728	3	Y	449	448	0			5
							494	9									

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	6352	-0-	-8683	-0-	71	1	6162	3	Y	108	106	0	1	8	1
							119	9									
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	68	1	8315	3	Y	148	147	0			2
							163	9									
05	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	71	1	7360	3	Y	155	155	0			2
							171	9									
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	120	1	7407	3	Y	138	138	0			2
							152	9									
*07	8835	X	7669	-0-	-1166	-0-	131	1	7385	3	Y	139	137	0	1	1	3
							153	9									
08	8835	X	6636	-0-	-2199	-0-	125	1	6390	3	Y	110	110	0			3
							121	9									

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
03	16337	X	12847	-0-	-3490	-0-	137	1	11973	3	Y	668	666	0	5	8	3
							2	4	735	9							
04	15810	X	11020	-0-	-4790	-0-	84	1	10334	3	Y	545	546	0			2
							2	4	600	9							
05	15779	X	13352	-0-	-2427	-0-	121	1	12544	3	Y	623	624	0			1
							2	4	685	9							
06	15120	X	12223	-0-	-2897	-0-	186	1	11441	3	Y	541	541	0			1
							1	4	595	9							
*07	14415	X	11238	-0-	-3177	-0-	187	1	10521	3	Y	482	479	0	3	1	1
							530	9									
08	13361	X	8762	-0-	-4599	-0-	158	1	8067	3	Y	488	486	0			3
							537	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
03	6789	X	2948	-0-	-3841	-0-	32	1	2799	3	Y	106	105	0	1	8	-0-
							117	9									
04	2940	X	2409	-0-	-531	-0-	19	1	2320	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	30	1	3109	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	37	1	2252	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
*07	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	40	1	2208	3	Y	55	54	0			1
							61	9									
08	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	39	1	2038	3	Y	53	53	0			1
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	116	1	10121	3	Y	535	529	0	4	8	3
							2	4	589	9							
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	93	1	11437	3	Y	718	716	0			5
							2	4	790	9							
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	86	1	8872	3	Y	489	490	0			4
							538	9									
06	10470	X	8553	-0-	-1917	-0-	130	1	8036	3	Y	352	354	0			2
							387	9									
*07	12741	X	9157	-0-	-3584	-0-	153	1	8607	3	Y	361	358	0	3	1	2
							397	9									
08	12741	X	8553	-0-	-4188	-0-	157	1	8021	3	Y	341	342	0			1
							375	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
03	17019	X	2968	-0-	-14051	-0-	33	1	2815	3	Y	109	108	0	1	8	4
							120	9									
04	4080	X	2867	-0-	-1213	-0-	22	1	2702	3	Y	130	129	0			5
							143	9									
05	3968	X	2604	-0-	-1364	-0-	24	1	2466	3	Y	104	104	0			5
							114	9									
06	3600	X	2888	-0-	-712	-0-	45	1	2746	3	Y	88	88	0			5
							97	9									
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	53	1	2970	3	Y	119	117	0	1	1	6
							131	9									
*08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	131	131	0			6
							144	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	21401	-0-	-12203	-0-	232	1	20218	3	Y	863	855	0	7	8	15
							2	4	949	9							
04	29610	X	19660	-0-	-9950	-0-	152	1	18649	3	Y	779	778	0			16
							2	4	857	9							
05	26071	X	20511	-0-	-5560	-0-	189	1	19521	3	Y	726	726	0			16
							2	4	799	9							
06	22350	X	19599	-0-	-2751	-0-	301	1	18577	3	Y	654	656	0			14
							2	4	719	9							
*07	21824	X	18654	-0-	-3170	-0-	313	1	17680	3	Y	599	596	0	4	1	13
							2	4	659	9							
08	21390	X	17924	-0-	-3466	-0-	331	1	16930	3	Y	601	601	0			13
							2	4	661	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
03	6634	X	4291	-0-	-2343	-0-	47	1	4120	3	Y	113	112	0	1	8	9
							124	9									
04	4320	X	3870	-0-	-450	-0-	30	1	3706	3	Y	122	121	0			10
							134	9									
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	39	1	4083	3	Y	128	128	0			10
							141	9									
06	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	63	1	3902	3	Y	131	132	0			9
							144	9									
*07	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	63	1	3587	3	Y	208	204	0	2	1	11
							229	9									
08	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	65	1	3327	3	Y	211	211	0			11
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	4684	-0-	-10289	-0-	51	1	4461	3	Y	156	156	0	1	8	-0-
							172	9									
04	5850	X	3640	-0-	-2210	-0-	28	1	3470	3	Y	129	128	0			1
							142	9									
05	5673	X	3322	-0-	-2351	-0-	31	1	3138	3	Y	139	139	0			1
							153	9									
06	5490	X	3352	-0-	-2138	-0-	51	1	3158	3	Y	130	130	0			1
							143	9									
*07	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	67	1	3805	3	Y	126	125	0	1	1	1
							139	9									
08	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	69	1	3497	3	Y	124	124	0			1
							136	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
03	15159	X	2484	-0-	-12675	-0-	27	1	2392	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	3870	X	1293	-0-	-2577	-0-	10	1	1271	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
05	3999	X	2402	-0-	-1597	-0-	21	1	2146	3	Y	214	211	0			4
							235	9									
06	3870	X	3169	-0-	-701	-0-	47	1	2885	3	Y	215	214	0			5
							237	9									
*07	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	39	1	2199	3	Y	74	75	0	1	1	3
							81	9									
08	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	39	1	1988	3	Y	145	144	0			4
							160	9									

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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		328	-0-	328	328	5	1	272	3	Y	46	44	0			2
							51	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	328					Y	15	15	0			2

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
03	11470	X	6586	-0-	-4884	-0-	73	1	6309	3	Y	185	183	0	2	8	2
							204	9									
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	53	1	6545	3	Y	219	217	0			4
							241	9									
05	6045	X	6033	-0-	-12	-0-	56	1	5787	3	Y	173	174	0			3
							190	9									
06	6360	X	4140	-0-	-2220	-0-	63	1	3894	3	Y	166	166	0			3
							183	9									
*07	7068	X	3302	-0-	-3766	-0-	55	1	3123	3	Y	113	113	0	1	1	2
							124	9									
08	7068	X	3036	-0-	-4032	-0-	56	1	2864	3	Y	105	104	0			3
							116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	19	-0-	-725	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
*07	3100	N	3263	-0-	163	163	53	1	3009	3	Y	183	181	0	1	1	2
							201	9									
*08	2860	N	2697	-0-	-163	-0-	50	1	2571	3	Y	69	69	0			2
							76	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
03	3410	X	28	-0-	-3382	-0-	22	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			1

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
03	11315	X	2660	-0-	-8655	-0-	28	1	2521	3	Y	101	99	0	1	8	5
							111	9									
04	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	23	1	2786	3	Y	103	102	0			6
							113	9									
05	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	30	1	3017	3	Y	105	106	0			5
							116	9									
06	3360	X	2499	-0-	-861	-0-	39	1	2379	3	Y	74	75	0			4
							81	9									
*07	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	40	1	2303	3	Y	99	98	0	1	1	4
							109	9									
08	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	42	1	2151	3	Y	122	123	0			3
							134	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
03	9331	X	3155	-0-	-6176	-0-	34	1	2970	3	Y	137	136	0	1	8	2
							151	9									
04	4890	X	2573	-0-	-2317	-0-	20	1	2418	3	Y	123	123	0			2
							135	9									
05	5053	X	1839	-0-	-3214	-0-	17	1	1728	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	37	1	2272	3	Y	98	98	0			2
							108	9									
*07	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	36	1	2012	3	Y	121	120	0	1	1	2
							133	9									
08	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	52	1	2652	3	Y	163	163	0			2
							179	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1781	-0-	-1443	-0-	19	1	1637	3	Y	114	115	0	1	8	-0-
							125	9									
04	2130	X	1899	-0-	-231	-0-	14	1	1777	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
05	2914	X	1909	-0-	-1005	-0-	18	1	1783	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
06	2820	X	54	-0-	-2766	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	1953	N	40	-0-	-1913	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1922	N	53	-0-	-1869	-0-	1	1	50	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	15458	-0-	-5715	-0-	164	1	14305	3	Y	897	891	0	7	8	8
							2	4	987	9							
04	20010	X	18563	-0-	-1447	-0-	140	1	17260	3	Y	1055	1053	0			10
							2	4	1161	9							
05	20677	X	18495	-0-	-2182	-0-	167	1	17229	3	Y	997	998	0			9
							2	4	1097	9							
06	20010	X	15289	-0-	-4721	-0-	229	1	14169	3	Y	808	811	0			6
							2	4	889	9							
*07	19189	X	15677	-0-	-3512	-0-	257	1	14501	3	Y	834	829	0	6	1	5
							2	4	917	9							
08	19189	X	14518	-0-	-4671	-0-	261	1	13373	3	Y	802	803	0			4
							2	4	882	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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	104	1	9126	3	Y	298	295	0	2	8	6
							2	4	328	9							
04	9810	X	7423	-0-	-2387	-0-	58	1	7112	3	Y	230	230	0			6
							253	9									
05	10137	X	4575	-0-	-5562	-0-	43	1	4430	3	Y	93	93	0			6
							102	9									
06	9810	X	7523	-0-	-2287	-0-	116	1	7168	3	Y	217	217	0			6
							239	9									
*07	9672	X	7936	-0-	-1736	-0-	135	1	7595	3	Y	187	186	0	1	1	6
							206	9									
08	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	115	1	5874	3	Y	106	105	0			7
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007	X	13462	-0-	-20545	-0-	146	1	12709	3	Y	550	550	0	4	8	3
							2	4	605	9							
04	26940	X	15790	-0-	-11150	-0-	122	1	15043	3	Y	566	566	0			3
							2	4	623	9							
05	22413	X	15625	-0-	-6788	-0-	144	1	14805	3	Y	613	613	0			3
							2	4	674	9							
06	16710	X	12255	-0-	-4455	-0-	184	1	11354	3	Y	651	651	0			3
							1	4	716	9							
*07	16306	X	11148	-0-	-5158	-0-	180	1	10137	3	Y	755	749	0	5	1	4
							831	9									
08	16306	X	11873	-0-	-4433	-0-	220	1	11228	3	Y	386	388	0			2
							425	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					-0-
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

03	16895	X	6407	-0-	-10488	-0-	70	1	6094	3	Y	221	220	0	2	8	7
							243	9									
04	10410	X	5845	-0-	-4565	-0-	45	1	5515	3	Y	259	258	0			8
							285	9									
05	10075	X	5255	-0-	-4820	-0-	49	1	5008	3	Y	180	180	0			8
							198	9									
06	6720	X	5931	-0-	-789	-0-	90	1	5603	3	Y	216	216	0			8
							238	9									
*07	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	94	1	5284	3	Y	185	184	0	1	1	8
							204	9									
08	6417	X	4632	-0-	-1785	-0-	86	1	4366	3	Y	164	164	0			8
							180	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	67	1	5828	3	Y	366	363	0	3	8	2
							403	9									
04	6390	X	5629	-0-	-761	-0-	41	1	5098	3	Y	445	444	0			3
							490	9									
05	6603	X	6347	-0-	-256	-0-	56	1	5804	3	Y	443	443	0			3
							487	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	98	1	6060	3	Y	441	440	0			4
							485	9									
*07	6293	X	5944	-0-	-349	-0-	96	1	5406	3	Y	402	399	0	3	1	4
							442	9									
08	6355	X	5456	-0-	-899	-0-	97	1	4912	3	Y	406	406	0			4
							447	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	4361	-0-	-6923	-0-	45	1	3897	3	Y	381	385	0	3	8	2
							419	9									
04	10290	X	4697	-0-	-5593	-0-	33	1	4095	3	Y	517	516	0			3
							569	9									
05	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	40	1	4203	3	Y	523	523	0			3
							575	9									
06	6030	X	4980	-0-	-1050	-0-	70	1	4330	3	Y	527	527	0			3
							580	9									
*07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	86	1	4859	3	Y	602	598	0	4	1	3
							662	9									
*08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	90	1	4597	3	Y	464	464	0			3
							510	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

03	11842	X	221	-0-	-11621	-0-	3	1	206	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	744	X	96	-0-	-648	-0-	1	1	92	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	420	X	128	-0-	-292	-0-	2	1	122	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	40	38	0			3
							44	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	35	34	0			1
							39	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

03	10571	X	301	-0-	-10270	-0-	3	1	234	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	X	271	-0-	-39	-0-	4	1	212	3	Y	50	48	0			2
							55	9									
08	310	X	169	-0-	-141	-0-	2	1	115	3	Y	47	47	0			2
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	2472	-0-	-13803	-0-	27	1	2288	3	Y	143	141	0	1	8	2
							157	9									
04	3150	X	212	-0-	-2938	-0-	2	1	197	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
05	2821	X	191	-0-	-2630	-0-	1	1	180	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	2730	X	1094	-0-	-1636	-0-	16	1	1013	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
*07	2821	X	677	-0-	-2144	-0-	11	1	603	3	Y	57	56	0			3
							63	9									
08	2480	X	1195	-0-	-1285	-0-	19	1	943	3	Y	212	211	0			4
							233	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	5080	-0-	-3538	-0-	52	1	4560	3	Y	425	422	0	3	8	1
							468	9									
04	5730	X	4613	-0-	-1117	-0-	34	1	4202	3	Y	343	343	0			1
							377	9									
05	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	43	1	4373	3	Y	331	330	0			2
							364	9									
06	5730	X	4664	-0-	-1066	-0-	68	1	4192	3	Y	367	367	0			2
							404	9									
*07	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	74	1	4172	3	Y	300	299	0	2	1	1
							330	9									
08	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	71	1	3655	3	Y	254	252	0			3
							279	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42129	X	13928	-0-	-28201	-0-	153	1	13331	3	Y	402	398	0	3	8	6
							2	4	442	9							
04	35610	X	13531	-0-	-22079	-0-	107	1	13129	3	Y	266	268	0			4
							2	4	293	9							
05	31093	X	14382	-0-	-16711	-0-	135	1	13977	3	Y	244	245	0			3
							2	4	268	9							
06	18300	X	12283	-0-	-6017	-0-	192	1	11871	3	Y	198	199	0			2
							2	4	218	9							
*07	13981	X	12075	-0-	-1906	-0-	206	1	11623	3	Y	224	222	0	2	1	2
							246	9									
08	14384	X	11065	-0-	-3319	-0-	207	1	10610	3	Y	225	224	0			3
							248	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	8541	-0-	-6370	-0-	89	1	7824	3	Y	571	573	0	5	8	-0-
							628	9									
04	20280	X	7415	-0-	-12865	-0-	56	1	6938	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
05	20956	X	6592	-0-	-14364	-0-	59	1	6090	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
06	13110	X	6023	-0-	-7087	-0-	90	1	5599	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
*07	9517	X	5739	-0-	-3778	-0-	95	1	5356	3	Y	262	260	0	2	1	-0-
							288	9									
08	8556	X	5289	-0-	-3267	-0-	97	1	4961	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	2499	-0-	-9095	-0-	27	1	2294	3	Y	162	161	0	1	8	6
							178	9									
04	2610	X	1689	-0-	-921	-0-	13	1	1562	3	Y	104	104	0			6
							114	9									
05	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	19	1	1921	3	Y	108	107	0			7
							119	9									
06	2610	X	1374	-0-	-1236	-0-	20	1	1258	3	Y	87	86	0			8
							96	9									
*07	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	32	1	1836	3	Y	116	114	0	1	1	9
							128	9									
08	2511	X	2142	-0-	-369	-0-	39	1	1963	3	Y	127	128	0			8
							140	9									

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
03	13330	X	5972	-0-	-7358	-0-	62	1	5426	3	Y	440	436	0	4	8	2
							484	9									
04	7110	X	5659	-0-	-1451	-0-	42	1	5148	3	Y	426	426	0			2
							469	9									
05	7347	X	5774	-0-	-1573	-0-	51	1	5230	3	Y	448	448	0			2
							493	9									
06	7110	X	4895	-0-	-2215	-0-	71	1	4395	3	Y	390	390	0			2
							429	9									
*07	5983	X	5325	-0-	-658	-0-	86	1	4833	3	Y	369	368	0	3	1	-0-
							406	9									
08	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	93	1	4759	3	Y	358	358	0			-0-
							394	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
03	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	6	1	561	3	Y	33	31	0			24
							36	9									
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	34	1	4229	3	Y	740	730	0			34
							814	9									
05	961	X	136	-0-	-825	-0-	1	1	112	3	Y	21	25	0			30
							23	9									
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	153	151	0			32
							168	9									
*07	5239	X	624	-0-	-4615	-0-	9	1	516	3	Y	90	86	0	1	1	35
							99	9									
08	5239	X	328	-0-	-4911	-0-	2	1	107	3	Y	199	198	0			36
							219	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
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	87	1	7607	3	Y	1116	1114	0	9	8	11
							1228	9									
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	61	1	7489	3	Y	817	819	0			9
							899	9									
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	80	1	8178	3	Y	729	731	0			7
							802	9									
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	131	1	8106	3	Y	672	674	0			5
							739	9									
*07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	145	1	8220	3	Y	615	612	0	4	1	4
							677	9									
08	9052	X	7687	-0-	-1365	-0-	136	1	6925	3	Y	569	569	0			4
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	4306	-0-	-5273	-0-	45 386	1 9	3875	3	Y	351	348	0	3	8	2
04	4770	X	4064	-0-	-706	-0-	30 344	1 9	3690	3	Y	313	313	0			2
05	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	37 337	1 9	3774	3	Y	306	306	0			2
06	4860	X	3873	-0-	-987	-0-	56 342	1 9	3475	3	Y	311	313	0			-0-
*07	5022	X	3859	-0-	-1163	-0-	61 344	1 9	3454	3	Y	313	311	0	2	1	-0-
08	4309	X	4127	-0-	-182	-0-	73 345	1 9	3709	3	Y	314	313	0			1

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
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	43	-0-	-701	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	89	3	Y	1	1	0			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	2737	-0-	-9694	-0-	30 89	1 9	2618	3	Y	81	80	0	1	8	2
04	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	20 94	1 9	2420	3	Y	85	84	0			3
05	3472	X	2230	-0-	-1242	-0-	20 90	1 9	2120	3	Y	82	81	0			4
06	3360	X	1869	-0-	-1491	-0-	29 64	1 9	1776	3	Y	58	59	0			3
*07	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	43 103	1 9	2421	3	Y	94	92	0	1	1	4
08	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	41 110	1 9	2137	3	Y	100	99	0			5

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	8479	-0-	-3301	-0-	85 1043	1 9	7351	3	Y	948	942	0	8	8	9
04	9090	X	7338	-0-	-1752	-0-	54 677	1 9	6607	3	Y	615	618	0			6
05	10261	X	8445	-0-	-1816	-0-	75 703	1 9	7667	3	Y	639	639	0			6
06	9930	X	7865	-0-	-2065	-0-	115 637	1 9	7113	3	Y	579	580	0			5
*07	10261	X	7552	-0-	-2709	-0-	120 617	1 9	6815	3	Y	561	558	0	4	1	4
08	8494	X	7138	-0-	-1356	-0-	127 541	1 9	6470	3	Y	492	491	0			5

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
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		26	-0-	26	26	24	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.		73	-0-	73	99	2	1	69	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	3755	-0-	-4770	-0-	40	1	3449	3	Y	242	242	0	2	8	6
							266	9									
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	24	1	2988	3	Y	178	177	0			7
							196	9									
05	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	28	1	2941	3	Y	179	178	0			8
							197	9									
06	4050	X	3033	-0-	-1017	-0-	45	1	2786	3	Y	184	184	0			8
							202	9									
*07	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-	45	1	2540	3	Y	175	174	0	1	1	8
							193	9									
08	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	63	1	3256	3	Y	207	207	0			8
							228	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	7	1	847	3	Y	99	98	0			2
							109	9									
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	5	1	507	3	Y	222	220	0			4
							244	9									
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	297	296	0			5
							327	9									
*07	992	X	783	-0-	-209	-0-	10	1	561	3	Y	193	192	0	1	1	5
							212	9									
08	992	X	53	-0-	-939	-0-	42	3	11	9	Y	10	11	0			4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	3105	-0-	-5699	-0-	34	1	2958	3	Y	103	102	0	1	8	3
							113	9									
04	3630	X	2689	-0-	-941	-0-	21	1	2593	3	Y	68	67	0			4
							75	9									
05	3751	X	3408	-0-	-343	-0-	31	1	3238	3	Y	126	126	0			4
							139	9									
06	3630	X	2411	-0-	-1219	-0-	37	1	2271	3	Y	94	94	0			4
							103	9									
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	76	1	4254	3	Y	237	233	0	2	1	6
							261	9									
08	3410	X	2281	-0-	-1129	-0-	41	1	2098	3	Y	129	131	0			4
							142	9									

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3917	-0-	-1353	-0-	40 326	1 9	3551	3	Y	296	293	0	2	8	3
04	13350	X	4705	-0-	-8645	-0-	35 392	1 9	4278	3	Y	356	355	0			4
05	13795	X	4201	-0-	-9594	-0-	37 404	1 9	3760	3	Y	367	366	0	1	8	4
06	3780	X	510	-0-	-3270	-0-	8 52	1 9	450	3	Y	47	50	0			1
*07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	5676	-0-	-7468	-0-	61 328	1 9	5287	3	Y	298	295	0	2	8	5
04	5760	X	5120	-0-	-640	-0-	40 204	1 9	4876	3	Y	185	185	0			5
05	6169	X	4723	-0-	-1446	-0-	43 253	1 9	4427	3	Y	230	230	0			5
06	5970	X	4346	-0-	-1624	-0-	65 232	1 9	4049	3	Y	211	210	0			6
*07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	72 230	1 9	4078	3	Y	209	207	0	2	1	6
08	5673	X	3784	-0-	-1889	-0-	69 218	1 9	3497	3	Y	198	198	0			6

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	8970	-0-	-5662	-0-	93 773	1 9	8104	3	Y	703	699	0	7	8	1
04	10320	X	8439	-0-	-1881	-0-	62 727	1 9	7650	3	Y	661	662	0			-0-
05	10664	X	9035	-0-	-1629	-0-	79 785	1 9	8171	3	Y	714	714	0			-0-
06	9000	X	8354	-0-	-646	-0-	123 612	1 9	7619	3	Y	556	556	0			-0-
*07	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	134 655	1 9	7576	3	Y	595	590	0	4	1	1
08	9021	X	7539	-0-	-1482	-0-	134 537	1 9	6868	3	Y	488	488	0			1

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
04	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	49 486	1 9	4244	3	Y	442	440	0	4	8	3
04	7320	X	5500	-0-	-1820	-0-	40 539	1 9	4921	3	Y	490	491	0			2
05	7564	X	6322	-0-	-1242	-0-	56 525	1 9	5741	3	Y	477	477	0			2
06	6120	X	5759	-0-	-361	-0-	84 463	1 9	5212	3	Y	421	421	0			2
*07	5828	X	5342	-0-	-486	-0-	86 396	1 9	4860	3	Y	360	357	0	3	1	2
08	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	95 364	1 9	4896	3	Y	331	330	0			3

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5481	-0-	-3633	-0-	58 338	1 9	5085	3	Y	307	303	0	2	8	8
04	5880	X	5198	-0-	-682	-0-	39 308	1 9	4851	3	Y	280	280	0			8
05	5735	X	5325	-0-	-410	-0-	49 292	1 9	4984	3	Y	265	265	0			8
06	5550	X	4646	-0-	-904	-0-	72 129	1 9	4445	3	Y	117	118	0			7
*07	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	80 204	1 9	4554	3	Y	185	183	0	1	1	8
08	5487	X	4330	-0-	-1157	-0-	78 257	1 9	3995	3	Y	234	233	0			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
03	11222	X	6633	-0-	-4589	-0-	70 449	1 9	6114	3	Y	408	407	0	3	8	-0-
04	6990	X	6122	-0-	-868	-0-	46 404	1 9	5672	3	Y	367	366	0			1
05	6913	X	6502	-0-	-411	-0-	58 392	1 9	6052	3	Y	356	356	0			1
06	6630	X	4174	-0-	-2456	-0-	63 238	1 9	3873	3	Y	216	217	0			-0-
*07	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	100 371	1 9	5633	3	Y	337	334	0	2	1	1
08	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	99 382	1 9	5059	3	Y	347	346	0			2

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
03	11594	X	8743	-0-	-2851	-0-	91 694	1 9	7958	3	Y	631	624	0	5	8	3
04	9450	X	9255	-0-	-195	-0-	69 682	1 9	8504	3	Y	620	620	0			3
05	9362	X	5491	-0-	-3871	-0-	49 393	1 9	5049	3	Y	357	360	0			-0-
06	8460	X	7150	-0-	-1310	-0-	104 595	1 9	6451	3	Y	541	539	0			2
*07	9579	X	7366	-0-	-2213	-0-	119 541	1 9	6706	3	Y	492	488	0	4	1	2
08	9579	X	7722	-0-	-1857	-0-	139 470	1 9	7113	3	Y	427	427	0			2

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
03	11904	X	2071	-0-	-9833	-0-	21	1	1799	3	Y	228	224	0	2	8	3
							251	9									
04	8130	X	849	-0-	-7281	-0-	6	1	736	3	Y	97	98	0			2
							107	9									
05	7719	X	1386	-0-	-6333	-0-	11	1	1151	3	Y	204	203	0			3
							224	9									
06	5130	X	1366	-0-	-3764	-0-	19	1	1168	3	Y	163	164	0			2
							179	9									
*07	2077	X	966	-0-	-1111	-0-	14	1	803	3	Y	135	133	0	1	1	3
							149	9									
08	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	26	1	1297	3	Y	186	185	0			4
							205	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
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	41	1	3595	3	Y	751	744	0	6	8	7
							826	9									
04	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	37	1	4509	3	Y	762	763	0			6
							838	9									
05	6727	X	5192	-0-	-1535	-0-	45	1	4684	3	Y	421	422	0			5
							463	9									
06	6510	X	5284	-0-	-1226	-0-	77	1	4744	3	Y	421	422	0			4
							463	9									
*07	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	85	1	4795	3	Y	378	376	0	3	1	3
							416	9									
08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	90	1	4591	3	Y	354	353	0			4
							389	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
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	91	-0-	-126	-0-	2	1	76	3	Y	12	12	0			-0-
							13	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
03	8432	X	3029	-0-	-5403	-0-	30	1	2585	3	Y	376	375	0	3	8	1
							414	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	21	1	2607	3	Y	396	395	0			2
							436	9									
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	26	1	2744	3	Y	423	421	0			4
							465	9									
06	3750	X	2357	-0-	-1393	-0-	32	1	1988	3	Y	306	308	0			2
							337	9									
*07	3875	X	2347	-0-	-1528	-0-	34	1	1882	3	Y	392	388	0	3	1	3
							431	9									
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	39	1	1961	3	Y	370	370	0			3
							407	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
03	10540	X	8102	-0-	-2438	-0-	87	1	7576	3	Y	399	396	0	3	8	6
							439	9									
04	8670	X	7711	-0-	-959	-0-	59	1	7223	3	Y	390	390	0			6
							429	9									
05	8773	X	6660	-0-	-2113	-0-	61	1	6276	3	Y	294	296	0			4
							323	9									
06	8490	X	6091	-0-	-2399	-0-	92	1	5738	3	Y	237	237	0			4
							261	9									
*07	8680	X	6116	-0-	-2564	-0-	103	1	5781	3	Y	211	209	0	2	1	4
							232	9									
08	8091	X	5009	-0-	-3082	-0-	91	1	4684	3	Y	213	212	0			5
							234	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
03	55738	X	51428	-0-	-4310	-0-	566	1	49381	3	Y	1343	1335	0	11	8	9
							4	4	1477	9							
04	53940	X	47359	-0-	-6581	-0-	373	1	45857	3	Y	1023	1024	0			8
							4	4	1125	9							
05	55738	X	46348	-0-	-9390	-0-	436	1	44928	3	Y	891	894	0			5
							4	4	980	9							
06	53940	X	43791	-0-	-10149	-0-	683	1	42203	3	Y	819	820	0			4
							4	4	901	9							
*07	52359	X	43312	-0-	-9047	-0-	740	1	41715	3	Y	777	772	0	6	1	3
							2	4	855	9							
08	51429	X	36285	-0-	-15144	-0-	680	1	34783	3	Y	745	743	0			5
							2	4	820	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
03	13113	X	5803	-0-	-7310	-0-	61	1	5348	3	Y	358	355	0	3	8	1
							394	9									
04	7050	X	5454	-0-	-1596	-0-	41	1	5066	3	Y	315	315	0			1
							347	9									
05	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	52	1	5354	3	Y	307	307	0			1
							338	9									
06	5940	X	5311	-0-	-629	-0-	80	1	4916	3	Y	286	285	0			2
							315	9									
*07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	87	1	4901	3	Y	282	280	0	2	1	2
							310	9									
08	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	84	1	4334	3	Y	273	272	0			3
							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
03	10478	X	4586	-0-	-5892	-0-	48	1	4171	3	Y	334	331	0	3	8	2
							367	9									
04	5070	X	4281	-0-	-789	-0-	31	1	3872	3	Y	344	342	0			4
							378	9									
05	5239	X	4325	-0-	-914	-0-	38	1	3916	3	Y	337	336	0			5
							371	9									
06	5070	X	4145	-0-	-925	-0-	60	1	3702	3	Y	348	349	0			4
							383	9									
*07	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	61	1	3386	3	Y	259	259	0	2	1	2
							285	9									
08	4588	X	3870	-0-	-718	-0-	69	1	3498	3	Y	275	274	0			3
							303	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
03	32235	X	7648	-0-	-24587	-0-	80 622	1 9	6946	3	Y	565	561	0	5	8	1
04	10710	X	7314	-0-	-3396	-0-	55 510	1 9	6749	3	Y	464	464	0			1
05	9610	X	7516	-0-	-2094	-0-	67 563	1 9	6886	3	Y	512	512	0			1
06	8280	X	6652	-0-	-1628	-0-	100 337	1 9	6215	3	Y	306	307	0			-0-
*07	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	114 570	1 9	6438	3	Y	518	513	0	4	1	1
08	7657	X	6613	-0-	-1044	-0-	117 512	1 9	5984	3	Y	465	464	0			2

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
03	11594	X	4272	-0-	-7322	-0-	42 617	1 9	3613	3	Y	561	557	0	4	8	9
04	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	22 470	1 9	2729	3	Y	427	428	0			8
05	3844	X	2452	-0-	-1392	-0-	20 384	1 9	2048	3	Y	349	350	0			7
06	4140	X	1999	-0-	-2141	-0-	26 385	1 9	1588	3	Y	350	351	0			6
*07	4278	X	1984	-0-	-2294	-0-	29 355	1 9	1600	3	Y	323	320	0	2	1	7
08	4278	X	2452	-0-	-1826	-0-	41 287	1 9	2124	3	Y	261	262	0			6

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
03	10695	X	6014	-0-	-4681	-0-	62 527	1 9	5425	3	Y	479	476	0	4	8	-0-
04	6810	X	5725	-0-	-1085	-0-	43 416	1 9	5266	3	Y	378	378	0			-0-
05	6758	X	5589	-0-	-1169	-0-	50 402	1 9	5137	3	Y	365	365	0			-0-
06	5910	X	5798	-0-	-112	-0-	86 376	1 9	5336	3	Y	342	342	0			-0-
*07	6014	X	5568	-0-	-446	-0-	91 369	1 9	5108	3	Y	335	333	0	2	1	-0-
08	6014	X	4074	-0-	-1940	-0-	71 348	1 9	3655	3	Y	316	316	0			-0-

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
03	16957	X	3994	-0-	-12963	-0-	43 230	1 9	3721	3	Y	209	206	0	2	8	2
04	8010	X	6190	-0-	-1820	-0-	47 384	1 9	5759	3	Y	349	346	0			5
05	7874	X	746	-0-	-7128	-0-	7 46	1 9	693	3	Y	42	44	0			3
06	4170	X	2288	-0-	-1882	-0-	29 484	1 9	1775	3	Y	440	436	0			7
*07	6386	X	3510	-0-	-2876	-0-	55 388	1 9	3067	3	Y	353	351	0	3	1	6
08	6386	X	4529	-0-	-1857	-0-	82 253	1 9	4194	3	Y	230	230	0			6

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
03	2790	X	1238	-0-	-1552	-0-	10	1	922	3	Y	278	277	0	2	8	3
							306	9									
04	2430	X	1404	-0-	-1026	-0-	9	1	1123	3	Y	247	247	0			3
							272	9									
05	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	14	1	1460	3	Y	235	236	0			2
							259	9									
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	215	214	0			3
							237	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	Y	248	245	0	2	1	4
							273	9									
08	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	23	1	1174	3	Y	194	194	0			4
							213	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
03	12648	X	3430	-0-	-9218	-0-	34	1	2978	3	Y	380	378	0	3	8	3
							418	9									
04	4470	X	3858	-0-	-612	-0-	28	1	3412	3	Y	380	380	0			3
							418	9									
05	4402	X	3680	-0-	-722	-0-	32	1	3276	3	Y	338	338	0			3
							372	9									
06	4260	X	3197	-0-	-1063	-0-	45	1	2837	3	Y	286	286	0			3
							315	9									
*07	3999	X	3248	-0-	-751	-0-	51	1	2859	3	Y	307	304	0	2	1	4
							338	9									
08	3999	X	2990	-0-	-1009	-0-	51	1	2616	3	Y	294	295	0			3
							323	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
03	11346	X	7033	-0-	-4313	-0-	74	1	6507	3	Y	411	409	0	3	8	-0-
							452	9									
04	14790	X	7193	-0-	-7597	-0-	54	1	6692	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
05	15283	X	7398	-0-	-7885	-0-	67	1	6921	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
06	7320	X	6853	-0-	-467	-0-	104	1	6454	3	Y	268	267	0			1
							295	9									
*07	7564	X	6334	-0-	-1230	-0-	105	1	5908	3	Y	292	291	0	2	1	-0-
							321	9									
08	7440	X	5856	-0-	-1584	-0-	107	1	5467	3	Y	256	255	0			1
							282	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
03	20669	X	6350	-0-	-14319	-0-	65	1	5660	3	Y	568	563	0	5	8	9
							625	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	44	1	5454	3	Y	471	472	0			8
							518	9									
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	57	1	5907	3	Y	499	500	0			7
							549	9									
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	94	1	5773	3	Y	496	495	0			8
							546	9									
*07	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	96	1	5393	3	Y	440	436	0	3	1	9
							484	9									
08	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	93	1	4762	3	Y	452	451	0			10
							497	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
03	26029	X	9672	-0-	-16357	-0-	104	1	9093	3	Y	430	426	0	3	8	2
							2	4	473	9							
04	9720	X	8742	-0-	-978	-0-	67	1	8280	3	Y	359	358	0			3
							395	9									
05	9641	X	627	-0-	-9014	-0-	6	1	591	3	Y	27	30	0			-0-
							30	9									
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12029	X	3492	-0-	-8537	-0-	36	1	3117	3	Y	308	305	0	2	8	8
							339	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	25	1	3104	3	Y	267	267	0			8
							294	9									
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	31	1	3213	3	Y	264	264	0			8
							290	9									
06	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	47	1	2912	3	Y	209	209	0			8
							230	9									
*07	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	57	1	3195	3	Y	201	199	0	1	1	9
							221	9									
08	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	61	1	3122	3	Y	207	207	0			9
							228	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	2118	-0-	-7740	-0-	19	1	1710	3	Y	354	352	0	3	8	2
							389	9									
04	2430	X	2019	-0-	-411	-0-	14	1	1690	3	Y	286	286	0			2
							315	9									
05	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	12	1	1280	3	Y	257	258	0			1
							283	9									
06	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	19	1	1145	3	Y	312	312	0			1
							343	9									
*07	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	21	1	1226	3	Y	267	266	0	2	1	-0-
							294	9									
08	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	29	1	1476	3	Y	283	282	0			1
							311	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	3131	-0-	-13361	-0-	31	1	2704	3	Y	360	359	0	3	8	4
							396	9									
04	3840	X	2057	-0-	-1783	-0-	14	1	1751	3	Y	265	266	0			3
							292	9									
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	65	1	6723	3	Y	273	273	0			3
							300	9									
06	3780	X	1568	-0-	-2212	-0-	20	1	1222	3	Y	296	295	0			4
							326	9									
*07	3906	X	1507	-0-	-2399	-0-	23	1	1334	3	Y	136	135	0	1	1	4
							150	9									
08	7099	X	1631	-0-	-5468	-0-	26	1	1365	3	Y	218	217	0			5
							240	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
03	35895 X	11185	-0-	-24710	-0-	122	1	10560	3	Y	455	452	0	4	8	5
						2	4	501	9							
04	10920 X	9683	-0-	-1237	-0-	75	1	9219	3	Y	353	353	0			5
						1	4	388	9							
05	10912 X	9690	-0-	-1222	-0-	90	1	9358	3	Y	220	220	0			5
						242	9									
06	10830 X	9224	-0-	-1606	-0-	141	1	8674	3	Y	372	371	0			6
						409	9									
*07	11191 X	11022	-0-	-169	-0-	185	1	10417	3	Y	382	378	0	3	1	7
						420	9									
08	11191 X	10775	-0-	-416	-0-	199	1	10150	3	Y	387	387	0			7
						426	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
03	13888 X	9605	-0-	-4283	-0-	104	1	9105	3	Y	358	356	0	3	8	3
						2	4	394	9							
04	11400 X	10018	-0-	-1382	-0-	78	1	9621	3	Y	288	287	0			4
						2	4	317	9							
05	11563 X	10000	-0-	-1563	-0-	94	1	9623	3	Y	256	257	0			3
						1	4	282	9							
06	10710 X	9197	-0-	-1513	-0-	143	1	8806	3	Y	225	225	0			3
						248	9									
*07	10354 X	8599	-0-	-1755	-0-	145	1	8223	3	Y	210	207	0	2	1	4
						231	9									
08	10354 X	7384	-0-	-2970	-0-	136	1	6985	3	Y	239	239	0			4
						263	9									

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

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
03	28713 X	6738	-0-	-21975	-0-	73	1	6371	3	Y	267	265	0	2	8	3
						294	9									
04	7350 X	6469	-0-	-881	-0-	50	1	6153	3	Y	242	241	0			4
						266	9									
05	7595 X	6318	-0-	-1277	-0-	58	1	6012	3	Y	225	225	0			4
						248	9									
06	7230 X	6288	-0-	-942	-0-	96	1	5938	3	Y	231	230	0			5
						254	9									
*07	7471 X	6259	-0-	-1212	-0-	103	1	5855	3	Y	274	272	0	2	1	5
						301	9									
08	6727 X	4602	-0-	-2125	-0-	84	1	4281	3	Y	215	214	0			6
						237	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
03	14114	X	3315	-0-	-10799	-0-	35	1	3059	3	Y	201	199	0	2	8	2
							221	9									
04	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	23	1	2772	3	Y	204	204	0			2
							224	9									
05	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	21	1	2207	3	Y	168	169	0			1
							185	9									
06	3600	X	2435	-0-	-1165	-0-	36	1	2226	3	Y	157	157	0			1
							173	9									
*07	3503	X	2533	-0-	-970	-0-	42	1	2327	3	Y	149	148	0	1	1	1
							164	9									
08	3317	X	2380	-0-	-937	-0-	43	1	2177	3	Y	145	144	0			2
							160	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
03	7378	X	2582	-0-	-4796	-0-	25	1	2252	3	Y	277	275	0	2	8	3
							305	9									
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	1896	3	Y	383	383	0			3
							421	9									
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	23	1	2370	3	Y	254	254	0			3
							279	9									
06	2490	X	2284	-0-	-206	-0-	34	1	2086	3	Y	149	150	0			2
							164	9									
*07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	40	1	2256	3	Y	123	122	0	1	1	2
							135	9									
08	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	43	1	2226	3	Y	91	92	0			1
							100	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
03	80107	X	18567	-0-	-61540	-0-	198	1	17222	3	Y	1041	1037	0	8	8	5
							2	4	1145	9							
04	24720	X	16797	-0-	-7923	-0-	127	1	15589	3	Y	981	980	0			6
							2	4	1079	9							
05	23033	X	18936	-0-	-4097	-0-	171	1	17600	3	Y	1057	1057	0			6
							2	4	1163	9							
06	22290	X	15488	-0-	-6802	-0-	233	1	14351	3	Y	820	824	0			2
							2	4	902	9							
*07	18941	X	16617	-0-	-2324	-0-	273	1	15350	3	Y	902	896	0	7	1	1
							2	4	992	9							
08	18941	X	14591	-0-	-4350	-0-	261	1	13371	3	Y	870	870	0			1
							2	4	957	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4708	-0-	4708	4708	42	1	3685	3	Y	892	877	0	7	8	8
							981	9									
04	T. A.		61	-0-	61	4769	49	3	12	9	Y	11	19	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4769					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4769					Y	-0-					-0-
*07	4769	X	-0-	-0-	-4769	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-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
03	12028	X	8354	-0-	-3674	-0-	91	1	7936	3	Y	297	295	0	2	8	5
							327	9									
04	10260	X	7288	-0-	-2972	-0-	56	1	6946	3	Y	260	260	0			5
							286	9									
05	10571	X	6792	-0-	-3779	-0-	63	1	6485	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
06	8070	X	6659	-0-	-1411	-0-	102	1	6324	3	Y	212	212	0			5
							233	9									
*07	8339	X	6650	-0-	-1689	-0-	112	1	6303	3	Y	214	212	0	2	1	5
							235	9									
08	8339	X	5722	-0-	-2617	-0-	106	1	5401	3	Y	195	195	0			5
							215	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
03	5797	X	1907	-0-	-3890	-0-	16	1	1459	3	Y	393	391	0	3	8	2
							432	9									
04	2400	X	1658	-0-	-742	-0-	10	1	1293	3	Y	323	323	0			2
							355	9									
05	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	14	1	1437	3	Y	278	278	0			2
							306	9									
06	2040	X	1453	-0-	-587	-0-	19	1	1151	3	Y	257	257	0			2
							283	9									
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1433	3	Y	307	304	0	2	1	3
							338	9									
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	384	384	0			3
							422	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
03	18321	X	9151	-0-	-9170	-0-	98	1	8559	3	Y	448	446	0	4	8	-0-
							1	4	493	9							
04	17730	X	8327	-0-	-9403	-0-	64	1	7901	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									
05	14849	X	7863	-0-	-6986	-0-	72	1	7473	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
06	12840	X	6979	-0-	-5861	-0-	106	1	6589	3	Y	258	257	0			1
							284	9									
*07	9424	X	5938	-0-	-3486	-0-	99	1	5586	3	Y	230	228	0	2	1	1
							253	9									
08	9145	X	5277	-0-	-3868	-0-	97	1	4954	3	Y	205	205	0			1
							226	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
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	3	Y	271	268	0	2	8	5
							298	9									
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	10	1	1180	3	Y	379	378	0			6
							417	9									
05	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	11	1	1111	3	Y	293	292	0	1	8	6
							322	9									
06	1950	X	1064	-0-	-886	-0-	16	1	998	3	Y	45	47	0			4
							50	9									
*07	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	19	1	1097	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	22	1	1142	3	Y	88	87	0			5
							97	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
03	13082	X	7529	-0-	-5553	-0-	80	1	7028	3	Y	383	383	0	3	8	2
							421	9									
04	12660	X	7395	-0-	-5265	-0-	57	1	7001	3	Y	306	306	0			2
							337	9									
05	9796	X	7522	-0-	-2274	-0-	69	1	7137	3	Y	287	287	0			2
							316	9									
06	9480	X	6990	-0-	-2490	-0-	107	1	6627	3	Y	233	233	0			2
							256	9									
*07	9424	X	6482	-0-	-2942	-0-	109	1	6176	3	Y	179	179	0	1	1	1
							197	9									
08	7657	X	5140	-0-	-2517	-0-	95	1	4889	3	Y	142	141	0			2
							156	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
03	15376	X	1415	-0-	-13961	-0-	13	1	1135	3	Y	243	240	0	2	8	6
							267	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2261	3	Y	212	212	0			6
							233	9									
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	31	1	3137	3	Y	374	372	0	1	8	7
							411	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	53	1	3323	3	Y	276	276	0			7
							304	9									
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	77	1	4329	3	Y	230	228	0	2	1	7
							253	9									
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	77	1	3918	3	Y	278	277	0			8
							306	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
03	9703	X	3879	-0-	-5824	-0-	37	1	3256	3	Y	533	530	0	4	8	1
							586	9									
04	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	26	1	3198	3	Y	456	456	0			1
							502	9									
05	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	31	1	3217	3	Y	450	449	0			2
							495	9									
06	4110	X	3581	-0-	-529	-0-	49	1	3026	3	Y	460	460	0			2
							506	9									
*07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	55	1	3079	3	Y	403	400	0	3	1	2
							443	9									
08	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	52	1	2654	3	Y	349	349	0			2
							384	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
03	15810	X	9185	-0-	-6625	-0-	98	1	8589	3	Y	453	452	0	4	8	5
							498	9									
04	15300	X	6352	-0-	-8948	-0-	48	1	5885	3	Y	381	381	0			5
							419	9									
05	13547	X	7092	-0-	-6455	-0-	64	1	6592	3	Y	396	396	0			5
							436	9									
06	13110	X	7029	-0-	-6081	-0-	105	1	6499	3	Y	386	386	0			5
							425	9									
*07	11036	X	7386	-0-	-3650	-0-	120	1	6769	3	Y	452	449	0	3	1	5
							497	9									
08	9176	X	7537	-0-	-1639	-0-	134	1	6849	3	Y	504	502	0			7
							554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	2416	-0-	-6233	-0-	24	1	2022	3	Y	336	334	0	3	8	9
							370	9									
04	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	16	1	2002	3	Y	318	318	0			9
							350	9									
05	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	20	1	2100	3	Y	287	285	0	1	8	10
							316	9									
06	2520	X	2215	-0-	-305	-0-	31	1	1896	3	Y	262	261	0			11
							288	9									
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2133	3	Y	297	295	0	2	1	11
							327	9									
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	297	298	0			10
							327	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	9680	-0-	-3712	-0-	106	1	9212	3	Y	327	325	0	3	8	2
							2	4	360	9							
04	11550	X	9205	-0-	-2345	-0-	72	1	8813	3	Y	291	290	0			3
							320	9									
05	11935	X	9686	-0-	-2249	-0-	90	1	9268	3	Y	298	298	0			3
							328	9									
06	10590	X	8887	-0-	-1703	-0-	137	1	8463	3	Y	261	261	0			3
							287	9									
*07	10354	X	8594	-0-	-1760	-0-	145	1	8174	3	Y	250	248	0	2	1	3
							275	9									
08	9672	X	7668	-0-	-2004	-0-	142	1	7265	3	Y	237	236	0			4
							261	9									

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3976	-0-	-2007	-0-	39	1	3370	3	Y	515	508	0	4	8	6
							567	9									
04	1800	X	854	-0-	-946	-0-	6	1	683	3	Y	150	152	0			4
							165	9									
05	1860	X	278	-0-	-1582	-0-	2	1	251	3	Y	23	25	0			2
							25	9									
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*07	3968	X	23	-0-	-3945	-0-	21	3	2	9	Y	2	1	0			1
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	9789	-0-	-5246	-0-	106	1	9209	3	Y	429	427	0	3	8	4
							2	4	472	9							
04	14550	X	8808	-0-	-5742	-0-	66	1	8182	3	Y	509	509	0			4
							560	9									
05	13981	X	9444	-0-	-4537	-0-	86	1	8857	3	Y	455	454	0			5
							501	9									
06	10020	X	8981	-0-	-1039	-0-	137	1	8409	3	Y	395	396	0			4
							435	9									
*07	10354	X	7933	-0-	-2421	-0-	130	1	7349	3	Y	413	410	0	3	1	4
							454	9									
08	9796	X	7335	-0-	-2461	-0-	132	1	6777	3	Y	387	387	0			4
							426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	1627	-0-	-4046	-0-	18	1	1487	3	Y	111	112	0	1	8	2
							122	9									
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	3472	X	1	-0-	-3471	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11532	X	7878	-0-	-3654	-0-	86	1	7494	3	Y	271	268	0	2	8	5
							298	9									
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	83	1	10207	3	Y	276	275	0			6
							2	4	304	9							
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	71	1	7305	3	Y	213	212	0			7
							234	9									
06	7620	X	7259	-0-	-361	-0-	112	1	6929	3	Y	198	199	0			6
							218	9									
*07	10943	X	7451	-0-	-3492	-0-	126	1	7099	3	Y	205	203	0	1	1	7
							226	9									
08	10943	X	6215	-0-	-4728	-0-	115	1	5880	3	Y	200	201	0			6
							220	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
03	9610	X	3475	-0-	-6135	-0-	36	1	3132	3	Y	279	279	0	2	8	1
							307	9									
04	5340	X	4069	-0-	-1271	-0-	30	1	3729	3	Y	282	281	0			2
							310	9									
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	34	1	3592	3	Y	294	293	0	1	8	2
							323	9									
06	4920	X	3590	-0-	-1330	-0-	51	1	3189	3	Y	318	319	0			1
							350	9									
*07	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	55	1	3095	3	Y	283	281	0	2	1	1
							311	9									
08	4216	X	1448	-0-	-2768	-0-	26	1	1303	3	Y	108	108	0			1
							119	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
03	7936	X	1523	-0-	-6413	-0-	16	1	1386	3	Y	110	108	0	1	8	4
							121	9									
04	5580	X	1297	-0-	-4283	-0-	10	1	1198	3	Y	81	79	0			6
							89	9									
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	3	Y	72	72	0			6
							79	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1749	3	Y	78	78	0			6
							86	9									
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	3	Y	95	93	0	1	1	7
							105	9									
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	41	1	2085	3	Y	60	60	0			7
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	4795	-0-	-11232	-0-	52	1	4530	3	Y	194	193	0	2	8	2
							213	9									
04	8160	X	5471	-0-	-2689	-0-	42	1	5174	3	Y	232	231	0			3
							255	9									
05	7037	X	4939	-0-	-2098	-0-	45	1	4668	3	Y	205	205	0			3
							226	9									
06	6810	X	4419	-0-	-2391	-0-	68	1	4173	3	Y	162	162	0			3
							178	9									
*07	5642	X	5604	-0-	-38	-0-	93	1	5254	3	Y	234	230	0	2	1	5
							257	9									
08	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	71	1	3627	3	Y	225	225	0			5
							248	9									

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
03	9176	X	1371	-0-	-7805	-0-	15	1	1235	3	Y	110	108	0	1	8	1
							121	9									
04	2370	X	1574	-0-	-796	-0-	10	1	1286	3	Y	253	250	0			4
							278	9									
05	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	12	1	1270	3	Y	412	409	0	1	8	6
							453	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	47	1	2861	3	Y	241	243	0			4
							265	9									
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	Y	174	173	0	1	1	4
							191	9									
*08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	3	Y	241	240	0			5
							265	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	6485	-0-	-4613	-0-	67	1	5782	3	Y	578	575	0	5	8	3
							636	9									
04	7230	X	6006	-0-	-1224	-0-	44	1	5408	3	Y	504	505	0			2
							554	9									
05	7471	X	6167	-0-	-1304	-0-	55	1	5589	3	Y	475	474	0	1	8	2
							523	9									
06	7230	X	5505	-0-	-1725	-0-	80	1	4939	3	Y	442	442	0			2
							486	9									
*07	7254	X	5221	-0-	-2033	-0-	82	1	4664	3	Y	432	429	0	3	1	2
							475	9									
08	6479	X	5373	-0-	-1106	-0-	93	1	4779	3	Y	455	454	0			3
							501	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	1287	-0-	-7672	-0-	13	1	1122	3	Y	138	138	0	1	8	4
							152	9									
04	7110	X	883	-0-	-6227	-0-	7	1	815	3	Y	55	56	0			3
							61	9									
05	4216	X	201	-0-	-4015	-0-	2	1	188	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	3030	X	54	-0-	-2976	-0-	51	3	3	9	Y	3	3	0			1
*07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	21	-0-	-39	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	Y	66	64	0	1	8	1
							73	9									
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	2729	-0-	-5517	-0-	28	1	2494	3	Y	188	185	0	2	8	2
							207	9									
04	3780	X	1980	-0-	-1800	-0-	15	1	1871	3	Y	85	86	0			1
							94	9									
05	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	20	1	2066	3	Y	132	132	0			1
							145	9									
06	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	32	1	1977	3	Y	141	141	0			1
							155	9									
*07	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	32	1	1824	3	Y	99	99	0	1	1	-0-
							109	9									
08	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	34	1	1715	3	Y	95	94	0			1
							105	9									

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
03	18166	X	9707	-0-	-8459	-0-	105	1	9139	3	Y	419	418	0	3	8	4
							2	4	461	9							
04	17580	X	10451	-0-	-7129	-0-	79	1	9731	3	Y	581	580	0			5
							2	4	639	9							
05	15500	X	10616	-0-	-4884	-0-	96	1	9936	3	Y	529	531	0			3
							2	4	582	9							
06	15000	X	9583	-0-	-5417	-0-	147	1	9042	3	Y	358	360	0			1
							394	9									
*07	10788	X	8987	-0-	-1801	-0-	149	1	8398	3	Y	400	397	0	3	1	1
							440	9									
08	10788	X	8299	-0-	-2489	-0-	153	1	7797	3	Y	317	316	0			2
							349	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
03	19158	X	14083	-0-	-5075	-0-	150	1	13135	3	Y	724	719	0	6	8	3
							2	4	796	9							
04	18540	X	13112	-0-	-5428	-0-	99	1	12196	3	Y	741	740	0			4
							2	4	815	9							
05	18972	X	12802	-0-	-6170	-0-	115	1	11882	3	Y	730	730	0			4
							2	4	803	9							
06	18360	X	11763	-0-	-6597	-0-	176	1	10908	3	Y	617	618	0			3
							679	9									
*07	14136	X	11328	-0-	-2808	-0-	185	1	10483	3	Y	600	596	0	4	1	3
							660	9									
08	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	186	1	9506	3	Y	589	588	0			4
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	5272	-0-	-3098	-0-	55	1	4784	3	Y	394	393	0	3	8	3
							433	9									
04	5910	X	4287	-0-	-1623	-0-	32	1	3915	3	Y	309	308	0			4
							340	9									
05	6107	X	5360	-0-	-747	-0-	47	1	4896	3	Y	379	377	0	1	8	5
							417	9									
06	5910	X	4287	-0-	-1623	-0-	63	1	3881	3	Y	312	314	0			3
							343	9									
*07	5642	X	4133	-0-	-1509	-0-	66	1	3719	3	Y	316	314	0	2	1	3
							348	9									
08	5363	X	2399	-0-	-2964	-0-	43	1	2159	3	Y	179	178	0			4
							197	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8776	-0-	8776	8795	166	1	8445	3	Y	150	148	0			2
							165	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

03	8029	X	4596	-0-	-3433	-0-	49	1	4217	3	Y	300	298	0	2	8	3
							330	9									
04	5070	X	3908	-0-	-1162	-0-	29	1	3592	3	Y	261	260	0			4
							287	9									
05	4898	X	3999	-0-	-899	-0-	36	1	3651	3	Y	284	282	0	1	8	5
							312	9									
06	4620	X	3648	-0-	-972	-0-	53	1	3303	3	Y	265	264	0			6
							292	9									
*07	4588	X	3453	-0-	-1135	-0-	55	1	3125	3	Y	248	246	0	2	1	6
							273	9									
08	4588	X	104	-0-	-4484	-0-	2	1	93	3	Y	8	10	0			4
							9	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

03	18011	X	724	-0-	-17287	-0-	8	1	676	3	Y	36	38	0			3
							40	9									
04	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	77	1	9488	3	Y	965	956	0			12
							2	4	1062	9							
05	8029	X	1246	-0-	-6783	-0-	11	1	1088	3	Y	134	142	0			4
							147	9									
06	7770	X	123	-0-	-7647	-0-	2	1	89	3	Y	29	30	0			3
							32	9									
*07	10974	X	23	-0-	-10951	-0-	15	3	8	9	Y	7	7	0			3
08	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	208	3	Y	59	58	0			4
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	4133	-0-	-6190	-0-	45	1	3901	3	Y	170	169	0	1	8	4
							187	9									
04	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	28	1	3430	3	Y	55	57	0			2
							61	9									
05	3906	X	3545	-0-	-361	-0-	32	1	3322	3	Y	174	172	0	1	8	3
							191	9									
06	3990	X	3177	-0-	-813	-0-	49	1	3027	3	Y	92	93	0			2
							101	9									
*07	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	52	1	2908	3	Y	80	80	0	1	1	1
							88	9									
08	4123	X	2832	-0-	-1291	-0-	51	1	2613	3	Y	153	153	0			1
							168	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
03	8029	X	3769	-0-	-4260	-0-	39	1	3413	3	Y	288	286	0	2	8	5
							317	9									
04	4230	X	3401	-0-	-829	-0-	25	1	3098	3	Y	253	252	0			6
							278	9									
05	4216	X	3217	-0-	-999	-0-	28	1	2918	3	Y	246	245	0	1	8	6
							271	9									
06	4080	X	2985	-0-	-1095	-0-	43	1	2676	3	Y	242	241	0			7
							266	9									
*07	4216	X	2908	-0-	-1308	-0-	46	1	2574	3	Y	262	261	0	2	1	6
							288	9									
08	3782	X	84	-0-	-3698	-0-	2	1	74	3	Y	7	9	0			4
							8	9									

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
03	19468	X	3328	-0-	-16140	-0-	35	1	3063	3	Y	209	211	0	2	8	-0-
							230	9									
04	18840	X	13228	-0-	-5612	-0-	97	1	11926	3	Y	1094	1084	0			10
							2	4	1203	9							
05	18879	X	3285	-0-	-15594	-0-	28	1	2932	3	Y	295	303	0			2
							325	9									
06	17820	X	4473	-0-	-13347	-0-	68	1	4183	3	Y	202	202	0			2
							222	9									
*07	18042	X	6616	-0-	-11426	-0-	107	1	6005	3	Y	458	453	0	3	1	4
							504	9									
08	13671	X	7245	-0-	-6426	-0-	129	1	6588	3	Y	480	479	0			5
							528	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
03	12958	X	866	-0-	-12092	-0-	9	1	827	3	Y	27	30	0			4
							30	9									
04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	74	1	9054	3	Y	755	747	0			12
							831	9									
05	9021	X	642	-0-	-8379	-0-	6	1	558	3	Y	71	77	0			6
							78	9									
06	6690	X	187	-0-	-6503	-0-	2	1	162	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
*07	10292	X	103	-0-	-10189	-0-	2	1	92	3	Y	8	11	0			3
							9	9									
08	10292	X	528	-0-	-9764	-0-	9	1	464	3	Y	50	50	0			3
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106 X	6864	-0-	-3242	-0-	70	1	6049	3	Y	677	670	0	5	8	7
						745	9									
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	80	1	9894	3	Y	1009	1005	0			11
						2	4	1110	9							
05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	108	1	11155	3	Y	1013	1014	0			10
						2	4	1114	9							
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	186	1	11547	3	Y	1029	1030	0			9
						2	4	1132	9							
*07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	198	1	11174	3	Y	1014	1006	0	7	1	9
						1115	9					1	8			
08	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	183	1	9344	3	Y	934	934	0			9
						1027	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

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.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*08	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

03	10509 X	463	-0-	-10046	-0-	5	1	436	3	Y	20	22	0			7
						22	9									
04	4860 X	1463	-0-	-3397	-0-	11	1	1383	3	Y	63	63	0			7
						69	9									
05	4774 X	3029	-0-	-1745	-0-	27	1	2860	3	Y	129	129	0			7
						142	9									
06	4590 X	1072	-0-	-3518	-0-	14	1	889	3	Y	154	154	0			7
						169	9									
*07	4588 X	1916	-0-	-2672	-0-	30	1	1685	3	Y	183	181	0	1	1	8
						201	9									
*08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2931	3	Y	240	239	0			9
						264	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

03	10912 X	983	-0-	-9929	-0-	10	1	896	3	Y	70	72	0	1	8	-0-
						77	9									
04	7350 X	4437	-0-	-2913	-0-	33	1	4040	3	Y	331	327	0			4
						364	9									
05	8091 X	6057	-0-	-2034	-0-	53	1	5531	3	Y	430	430	0			4
						473	9									
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	165	1	10183	3	Y	608	607	0			5
						669	9									
*07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	136	1	7652	3	Y	580	576	0	4	1	5
						638	9									
*08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	162	1	8283	3	Y	530	530	0			5
						583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38575	X	38575	-0-	-0-	-0-	386	1	33665	3	Y	4109	4118	0	33	8	35
							4	4	4520	9							
04	34770	X	33918	-0-	-852	-0-	254	1	31301	3	Y	2146	2162	0	1	8	18
							2	4	2361	9							
05	45167	X	32733	-0-	-12434	-0-	293	1	30324	3	Y	1922	1926	0			14
							2	4	2114	9							
06	43710	X	30712	-0-	-12998	-0-	460	1	28479	3	Y	1610	1614	0			10
							2	4	1771	9							
*07	39649	X	30421	-0-	-9228	-0-	503	1	28345	3	Y	1428	1418	0	10	1	9
							2	4	1571	9			1	8			
08	38564	X	26495	-0-	-12069	-0-	479	1	24462	3	Y	1411	1408	0	1	8	11
							2	4	1552	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
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	83	1	7229	3	Y	-0-	6	0			-0-
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	52	1	6360	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	55	1	5651	3	Y	85	83	0			3
							94	9									
06	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	86	1	5279	3	Y	280	278	0			5
							308	9									
*07	7316	X	995	-0-	-6321	-0-	17	1	923	3	Y	50	52	0			3
							55	9									
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
03	40455	X	32190	-0-	-8265	-0-	345	1	30066	3	Y	1615	1614	0	13	8	11
							2	4	1777	9							
04	39150	X	28663	-0-	-10487	-0-	219	1	26947	3	Y	1359	1358	0	1	8	11
							2	4	1495	9							
05	37603	X	28260	-0-	-9343	-0-	258	1	26568	3	Y	1302	1304	0			9
							2	4	1432	9							
06	34680	X	25974	-0-	-8706	-0-	393	1	24315	3	Y	1149	1151	0			7
							2	4	1264	9							
*07	31837	X	24731	-0-	-7106	-0-	412	1	23246	3	Y	974	968	0	7	1	5
							2	4	1071	9			1	8			
08	31837	X	21733	-0-	-10104	-0-	395	1	20180	3	Y	1051	1047	0	1	8	8
							2	4	1156	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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		86	-0-	86	86	2	1	76	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38533	X	29527	-0-	-9006	-0-	315	1	27392	3	Y	1653	1646	0	13	8	15
							2	4	1818	9							
04	39000	X	26716	-0-	-12284	-0-	204	1	25100	3	Y	1282	1284	0	1	8	12
							2	4	1410	9							
05	40300	X	26463	-0-	-13837	-0-	241	1	24856	3	Y	1240	1242	0			10
							2	4	1364	9							
06	33570	X	24914	-0-	-8656	-0-	376	1	23279	3	Y	1143	1146	0			7
							2	4	1257	9							
*07	29078	X	22237	-0-	-6841	-0-	370	1	20861	3	Y	913	909	0	7	1	4
							2	4	1004	9							
08	29078	X	19096	-0-	-9982	-0-	348	1	17761	3	Y	895	894	0			5
							2	4	985	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
03	1054	X	6	-0-	-1048	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	270	X	19	-0-	-251	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	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
03	46624	X	31514	-0-	-15110	-0-	337	1	29337	3	Y	1671	1668	0	13	8	8
							2	4	1838	9							
04	45120	X	27321	-0-	-17799	-0-	208	1	25611	3	Y	1364	1364	0	1	8	7
							2	4	1500	9							
05	40052	X	27596	-0-	-12456	-0-	251	1	25859	3	Y	1349	1350	0			6
							2	4	1484	9							
06	38010	X	25083	-0-	-12927	-0-	379	1	23414	3	Y	1171	1173	0			4
							2	4	1288	9							
*07	32953	X	24944	-0-	-8009	-0-	414	1	23350	3	Y	1071	1065	0	8	1	1
							2	4	1178	9			1	8			
08	31527	X	21111	-0-	-10416	-0-	382	1	19562	3	Y	1059	1056	0	1	8	3
							2	4	1165	9							

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
03	15500	X	3552	-0-	-11948	-0-	28	1	2460	3	Y	967	963	0	8	8	15
							1064	9									
04	3930	X	2822	-0-	-1108	-0-	19	1	2330	3	Y	430	435	0			10
							473	9									
05	3844	X	2811	-0-	-1033	-0-	23	1	2335	3	Y	412	412	0			10
							453	9									
06	3720	X	2181	-0-	-1539	-0-	29	1	1794	3	Y	325	326	0			9
							358	9									
*07	3844	X	2225	-0-	-1619	-0-	32	1	1826	3	Y	334	331	0	2	1	10
							367	9									
08	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	44	1	2251	3	Y	327	327	0			10
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59985	X	41760	-0-	-18225	-0-	449	1	39166	3	Y	1946	1939	0	15	8	13
							4	4	2141	9							
04	58050	X	36210	-0-	-21840	-0-	277	1	34150	3	Y	1617	1618	0	1	8	11
							4	4	1779	9							
05	56854	X	34441	-0-	-22413	-0-	314	1	32377	3	Y	1589	1591	0			9
							2	4	1748	9							
06	48900	X	28826	-0-	-20074	-0-	435	1	26872	3	Y	1379	1381	0			7
							2	4	1517	9							
*07	41540	X	30142	-0-	-11398	-0-	500	1	28199	3	Y	1310	1300	0	9	1	7
							2	4	1441	9			1	8			
08	41540	X	25831	-0-	-15709	-0-	470	1	24035	3	Y	1204	1201	0	1	8	9
							2	4	1324	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
03	11222	X	4595	-0-	-6627	-0-	47	1	4139	3	Y	372	370	0	3	8	3
							409	9									
04	5940	X	4201	-0-	-1739	-0-	31	1	3814	3	Y	324	324	0			3
							356	9									
05	6138	X	4006	-0-	-2132	-0-	36	1	3644	3	Y	296	296	0	1	8	2
							326	9									
06	5940	X	3932	-0-	-2008	-0-	57	1	3515	3	Y	327	327	0			2
							360	9									
*07	6138	X	3791	-0-	-2347	-0-	61	1	3390	3	Y	309	307	0	2	1	2
							340	9									
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	87	1	4439	3	Y	386	385	0			3
							425	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
03	80073	X	60395	-0-	-19678	-0-	626	1	54560	3	Y	4730	4703	0	38	8	41
							6	4	5203	9							
04	77490	X	56773	-0-	-20717	-0-	427	1	52579	3	Y	3421	3427	0	2	8	33
							4	4	3763	9							
05	72633	X	63031	-0-	-9602	-0-	571	1	58996	3	Y	3145	3150	0	1	8	27
							4	4	3460	9							
06	66450	X	59445	-0-	-7005	-0-	883	1	54603	3	Y	3595	3594	0			28
							4	4	3955	9							
*07	67704	X	54508	-0-	-13196	-0-	889	1	50115	3	Y	3182	3162	0	23	1	23
							4	4	3500	9			2	8			
08	63023	X	48945	-0-	-14078	-0-	870	1	44440	3	Y	3301	3292	0	2	8	30
							4	4	3631	9							

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
03	48794	X	32784	-0-	-16010	-0-	352	1	30737	3	Y	1537	1524	0	12	8	13
							4	4	1691	9							
04	34350	X	29674	-0-	-4676	-0-	229	1	28193	3	Y	1136	1140	0			9
							2	4	1250	9							
05	35495	X	32142	-0-	-3353	-0-	297	1	30583	3	Y	1145	1147	0			7
							2	4	1260	9							
06	34350	X	30308	-0-	-4042	-0-	462	1	28568	3	Y	1160	1162	0			5
							2	4	1276	9							
*07	34937	X	30156	-0-	-4781	-0-	500	1	28218	3	Y	1305	1294	0	9	1	6
							2	4	1436	9			1	8			
08	32798	X	26965	-0-	-5833	-0-	490	1	25088	3	Y	1259	1257	0	1	8	7
							2	4	1385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36828	X	2298	-0-	-34530	-0-	20	1	1742	3	Y	487	486	0	4	8	3
							536	9									
04	26550	X	85	-0-	-26465	-0-	57	3	28	9	Y	25	27	0			1
05	27435	X	106	-0-	-27329	-0-	1	1	69	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	129	1	7929	3	Y	745	740	0			6
							820	9									
*07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	161	1	9084	3	Y	919	911	0	7	1	7
							1011	9									
*08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	206	1	10534	3	Y	658	658	0			7
							724	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
03	37479	X	24750	-0-	-12729	-0-	261	1	22797	3	Y	1536	1527	0	12	8	10
							2	4	1690	9							
04	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	183	1	22498	3	Y	1263	1263	0	1	8	9
							2	4	1389	9							
05	25048	X	24051	-0-	-997	-0-	217	1	22458	3	Y	1249	1252	0			6
							2	4	1374	9							
06	24240	X	22155	-0-	-2085	-0-	333	1	20603	3	Y	1106	1108	0			4
							2	4	1217	9							
*07	24800	X	22011	-0-	-2789	-0-	362	1	20441	3	Y	1096	1086	0	8	1	5
							2	4	1206	9			1	8			
08	24800	X	19324	-0-	-5476	-0-	348	1	17794	3	Y	1073	1071	0	1	8	6
							2	4	1180	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	50871	X	38156	-0-	-12715	-0-	407	1	35426	3	Y	2108	2095	0	17	8	18
							4	4	2319	9							
04	49230	X	36463	-0-	-12767	-0-	277	1	34095	3	Y	1897	1896	0	1	8	18
							4	4	2087	9							
05	48484	X	34880	-0-	-13604	-0-	316	1	32587	3	Y	1795	1797	0			16
							2	4	1975	9							
06	46920	X	31143	-0-	-15777	-0-	469	1	28980	3	Y	1538	1542	0			12
							2	4	1692	9							
*07	39122	X	32952	-0-	-6170	-0-	544	1	30664	3	Y	1584	1571	0	11	1	13
							2	4	1742	9			1	8			
08	38161	X	29104	-0-	-9057	-0-	528	1	26995	3	Y	1435	1432	0	1	8	15
							2	4	1579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	175	1	15322	3	Y	1439	1430	0	11	8	11
							2	4	1583	9							
04	17130	X	6355	-0-	-10775	-0-	48	1	5957	3	Y	318	326	0			3
							350	9									
05	17701	X	14912	-0-	-2789	-0-	134	1	13890	3	Y	805	801	0			7
							2	4	886	9							
06	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	249	1	15374	3	Y	949	949	0			7
							2	4	1044	9							
*07	17081	X	16542	-0-	-539	-0-	276	1	15551	3	Y	648	646	0	5	1	4
							2	4	713	9							
08	17081	X	14744	-0-	-2337	-0-	270	1	13815	3	Y	597	598	0			3
							2	4	657	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
03	21328	X	10565	-0-	-10763	-0-	110	1	9630	3	Y	748	741	0	6	8	6
							2	4	823	9							
04	18690	X	9789	-0-	-8901	-0-	73	1	9006	3	Y	645	645	0			6
							710	9									
05	19313	X	9934	-0-	-9379	-0-	89	1	9184	3	Y	601	603	0			4
							661	9									
06	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	137	1	8476	3	Y	567	569	0			2
							624	9									
*07	10571	X	8459	-0-	-2112	-0-	138	1	7764	3	Y	506	504	0	4	1	-0-
							557	9									
08	10571	X	8020	-0-	-2551	-0-	147	1	7539	3	Y	304	304	0			-0-
							334	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
03	38409	X	26865	-0-	-11544	-0-	287	1	25013	3	Y	1421	1412	0	11	8	8
							2	4	1563	9							
04	37170	X	25470	-0-	-11700	-0-	194	1	23900	3	Y	1249	1249	0	1	8	7
							2	4	1374	9							
05	29295	X	23864	-0-	-5431	-0-	217	1	22435	3	Y	1100	1103	0			4
							2	4	1210	9							
06	28350	X	21422	-0-	-6928	-0-	323	1	19955	3	Y	1038	1039	0			3
							2	4	1142	9							
*07	26815	X	21264	-0-	-5551	-0-	351	1	19776	3	Y	1032	1024	0	7	1	3
							2	4	1135	9			1	8			
08	26815	X	20998	-0-	-5817	-0-	384	1	19622	3	Y	900	898	0			5
							2	4	990	9							

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
03	30504	X	25243	-0-	-5261	-0-	268	1	23349	3	Y	1476	1466	0	12	8	7
							2	4	1624	9							
04	29520	X	23758	-0-	-5762	-0-	180	1	22188	3	Y	1262	1262	0	1	8	6
							2	4	1388	9							
05	30504	X	21966	-0-	-8538	-0-	197	1	20404	3	Y	1239	1240	0			5
							2	4	1363	9							
06	29520	X	19671	-0-	-9849	-0-	294	1	18153	3	Y	1111	1113	0			3
							2	4	1222	9							
*07	24893	X	19133	-0-	-5760	-0-	313	1	17616	3	Y	1093	1084	0	8	1	3
							2	4	1202	9			1	8			
08	24893	X	18880	-0-	-6013	-0-	343	1	17495	3	Y	945	944	0			4
							2	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	16646	-0-	-3721	-0-	174	1	15213	3	Y	1143	1136	0	9	8	11
							2	4	1257	9							
04	19710	X	17062	-0-	-2648	-0-	129	1	15913	3	Y	925	926	0			10
							2	4	1018	9							
05	20367	X	15396	-0-	-4971	-0-	138	1	14246	3	Y	918	920	0			8
							2	4	1010	9							
06	19710	X	13571	-0-	-6139	-0-	201	1	12426	3	Y	856	857	0			7
							2	4	942	9							
*07	17639	X	13349	-0-	-4290	-0-	216	1	12197	3	Y	851	846	0	6	1	6
							936	9									
08	17639	X	13709	-0-	-3930	-0-	246	1	12599	3	Y	784	784	0			6
							2	4	862	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
03	22692	X	4997	-0-	-17695	-0-	51	1	4411	3	Y	486	486	0	4	8	-0-
							535	9									
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	34	1	4157	3	Y	416	415	0			1
							458	9									
05	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	40	1	4106	3	Y	408	408	0			1
							449	9									
06	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	65	1	4029	3	Y	392	392	0			1
							431	9									
*07	5487	X	4199	-0-	-1288	-0-	67	1	3780	3	Y	320	317	0	2	1	2
							352	9									
08	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	73	1	3749	3	Y	276	276	0			2
							304	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
03	11284	X	4465	-0-	-6819	-0-	46	1	3968	3	Y	410	412	0	3	8	1
							451	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	27	1	3300	3	Y	340	339	0			2
							374	9									
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	36	1	3694	3	Y	206	207	0			1
							227	9									
06	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	57	1	3499	3	Y	199	199	0			1
							219	9									
*07	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	59	1	3283	3	Y	215	213	0	2	1	1
							237	9									
08	4464	X	3505	-0-	-959	-0-	63	1	3219	3	Y	203	203	0			1
							223	9									

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	9796	X	2036	-0-	-7760	-0-	22	1	1924	3	Y	82	80	0	1	8	9
							90	9									
04	2070	X	278	-0-	-1792	-0-	2	1	264	3	Y	11	11	0			9
							12	9									
05	1922	X	237	-0-	-1685	-0-	2	1	215	3	Y	18	19	0			8
							20	9									
06	1980	X	62	-0-	-1918	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	0			8
*07	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	21	1	1227	3	Y	100	100	0	1	1	7
							110	9									
08	2046	X	961	-0-	-1085	-0-	17	1	850	3	Y	85	84	0			8
							94	9									

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
03	2046	X	1208	-0-	-838	-0-	10	1	878	3	Y	291	290	0	2	8	4
							320	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1520	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	12	1	1264	3	Y	173	173	0	1	8	3
							190	9									
06	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	14	1	875	3	Y	192	191	0			4
							211	9									
*07	1860	N	974	-0-	-886	-0-	14	1	772	3	Y	171	170	0	1	1	4
							188	9									
08	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	23	1	1164	3	Y	142	141	0			5
							156	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
03	43617	X	14568	-0-	-29049	-0-	157	1	13742	3	Y	606	603	0	5	8	1
							2	4	667	9							
04	25350	X	12905	-0-	-12445	-0-	100	1	12254	3	Y	499	500	0			-0-
							2	4	549	9							
05	26195	X	13205	-0-	-12990	-0-	120	1	12421	3	Y	602	601	0			1
							2	4	662	9							
06	20280	X	14652	-0-	-5628	-0-	222	1	13706	3	Y	656	657	0			-0-
							2	4	722	9							
*07	16461	X	15055	-0-	-1406	-0-	252	1	14168	3	Y	575	571	0	4	1	-0-
							2	4	633	9							
08	14570	X	12907	-0-	-1663	-0-	238	1	12168	3	Y	454	454	0			-0-
							2	4	499	9							

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
03	26133	X	19041	-0-	-7092	-0-	200	1	17476	3	Y	1239	1231	0	10	8	7
							2	4	1363	9							
04	25290	X	19395	-0-	-5895	-0-	147	1	18127	3	Y	1017	1018	0			6
							2	4	1119	9							
05	24211	X	18106	-0-	-6105	-0-	163	1	16829	3	Y	1011	1013	0			4
							2	4	1112	9							
06	22710	X	16093	-0-	-6617	-0-	241	1	14870	3	Y	891	894	0			1
							2	4	980	9							
*07	20057	X	15712	-0-	-4345	-0-	257	1	14462	3	Y	901	894	0	7	1	1
							2	4	991	9							
08	20057	X	15394	-0-	-4663	-0-	280	1	14333	3	Y	708	709	0			-0-
							2	4	779	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49445	X	39751	-0-	-9694	-0-	423	1	36918	3	Y	2187	2181	0	17	8	13
							4	4	2406	9							
04	47850	X	35242	-0-	-12608	-0-	268	1	32942	3	Y	1844	1845	0	1	8	11
							4	4	2028	9							
05	48763	X	36036	-0-	-12727	-0-	327	1	33673	3	Y	1849	1849	0			11
							2	4	2034	9							
06	47190	X	32853	-0-	-14337	-0-	495	1	30544	3	Y	1647	1650	0			8
							2	4	1812	9							
*07	39246	X	32909	-0-	-6337	-0-	544	1	30680	3	Y	1530	1519	0	11	1	7
							2	4	1683	9			1	8			
08	39246	X	28513	-0-	-10733	-0-	516	1	26334	3	Y	1510	1506	0	1	8	10
							2	4	1661	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
03	35619	X	24451	-0-	-11168	-0-	258	1	22502	3	Y	1535	1522	0	12	8	15
							2	4	1689	9							
04	34920	X	29481	-0-	-5439	-0-	224	1	27518	3	Y	1579	1577	0	1	8	16
							2	4	1737	9							
05	36084	X	28935	-0-	-7149	-0-	262	1	27081	3	Y	1445	1447	0			14
							2	4	1590	9							
06	30750	X	26768	-0-	-3982	-0-	405	1	25008	3	Y	1230	1233	0			11
							2	4	1353	9							
*07	30473	X	25673	-0-	-4800	-0-	425	1	23939	3	Y	1188	1179	0	9	1	10
							2	4	1307	9			1	8			
08	30473	X	22902	-0-	-7571	-0-	416	1	21254	3	Y	1118	1116	0	1	8	11
							2	4	1230	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
03	36022	X	25094	-0-	-10928	-0-	260	1	22721	3	Y	1919	1911	0	15	8	20
							2	4	2111	9							
04	34860	X	29643	-0-	-5217	-0-	223	1	27395	3	Y	1839	1837	0	1	8	21
							2	4	2023	9							
05	32395	X	28361	-0-	-4034	-0-	254	1	26227	3	Y	1707	1710	0			18
							2	4	1878	9							
06	31350	X	26519	-0-	-4831	-0-	395	1	24383	3	Y	1581	1583	0			16
							2	4	1739	9							
*07	30628	X	25827	-0-	-4801	-0-	422	1	23806	3	Y	1452	1443	0	10	1	14
							2	4	1597	9			1	8			
08	30628	X	23357	-0-	-7271	-0-	421	1	21550	3	Y	1258	1256	0	1	8	15
							2	4	1384	9							

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123876	X	60198	-0-	-63678	-0-	636	1	55453	3	Y	3730	3713	0	30	8	33
							6	4	4103	9							
04	116160	X	48900	-0-	-67260	-0-	369	1	45385	3	Y	2856	2860	0	1	8	28
							4	4	3142	9							
05	120032	X	49095	-0-	-70937	-0-	443	1	45674	3	Y	2704	2706	0			26
							4	4	2974	9							
06	85770	X	43173	-0-	-42597	-0-	648	1	39984	3	Y	2306	2311	0			21
							4	4	2537	9							
*07	61690	X	39152	-0-	-22538	-0-	646	1	36392	3	Y	1920	1909	0	14	1	17
							2	4	2112	9			1	8			
08	60202	X	35802	-0-	-24400	-0-	643	1	32866	3	Y	2083	2076	0	1	8	23
							2	4	2291	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	121737	X	50294	-0-	-71443	-0-	549	1	47874	3	Y	1697	1687	0	13	8	15
							4	4	1867	9							
04	105810	X	39922	-0-	-65888	-0-	310	1	38166	3	Y	1311	1312	0	1	8	13
							4	4	1442	9							
05	108190	X	37782	-0-	-70408	-0-	350	1	36162	3	Y	1153	1158	0			8
							2	4	1268	9							
06	73860	X	31936	-0-	-41924	-0-	492	1	30411	3	Y	937	940	0			5
							2	4	1031	9							
*07	51925	X	28314	-0-	-23611	-0-	477	1	26880	3	Y	868	864	0	6	1	3
							2	4	955	9							
08	50282	X	24264	-0-	-26018	-0-	449	1	22951	3	Y	784	783	0			4
							2	4	862	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

03	122450	X	60315	-0-	-62135	-0-	637	1	55588	3	Y	3713	3700	0	29	8	31
							6	4	4084	9							
04	104370	X	53948	-0-	-50422	-0-	407	1	50139	3	Y	3089	3090	0	2	8	28
							4	4	3398	9							
05	99138	X	51060	-0-	-48078	-0-	460	1	47470	3	Y	2842	2847	0			23
							4	4	3126	9							
06	87570	X	44382	-0-	-43188	-0-	664	1	41015	3	Y	2454	2458	0			19
							4	4	2699	9							
*07	63581	X	41029	-0-	-22552	-0-	671	1	37801	3	Y	2323	2307	0	17	1	17
							2	4	2555	9			1	8			
08	60326	X	34752	-0-	-25574	-0-	623	1	31841	3	Y	2078	2074	0	1	8	20
							2	4	2286	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	76880 X	35832	-0-	-41048	-0-	374	1	32679	3	Y	2523	2508	0	20	8	18
						4	4	2775	9							
04	33333 X	33333	-0-	-0-	-0-	249	1	30630	3	Y	2229	2229	0	1	8	17
						2	4	2452	9							
05	41757 X	32291	-0-	-9466	-0-	287	1	29677	3	Y	2114	2117	0			14
						2	4	2325	9							
06	40410 X	29860	-0-	-10550	-0-	448	1	27648	3	Y	1602	1608	0			8
						2	4	1762	9							
*07	36270 X	33157	-0-	-3113	-0-	549	1	30932	3	Y	1522	1511	0	11	1	7
						2	4	1674	9			1	8			
08	35836 X	28023	-0-	-7813	-0-	509	1	26032	3	Y	1345	1344	0	1	8	7
						2	4	1480	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
03	73718 X	3963	-0-	-69755	-0-	41	1	3595	3	Y	297	306	0	2	8	3
						327	9									
04	71340 X	9734	-0-	-61606	-0-	62	1	7575	3	Y	1906	1890	0	1	8	18
						2097	9									
05	73718 X	13927	-0-	-59791	-0-	106	1	10916	3	Y	2639	2633	0			24
						2	4	2903	9							
06	71340 X	21989	-0-	-49351	-0-	327	1	20221	3	Y	1308	1321	0			11
						2	4	1439	9							
*07	20274 X	11783	-0-	-8491	-0-	196	1	11047	3	Y	491	494	0	4	1	4
						540	9									
08	13919 X	3062	-0-	-10857	-0-	56	1	2854	3	Y	138	140	0			2
						152	9									

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

03	91326 X	35781	-0-	-55545	-0-	367	1	31922	3	Y	3171	3156	0	25	8	26
						4	4	3488	9							
04	88380 X	33973	-0-	-54407	-0-	248	1	30586	3	Y	2852	2853	0	1	8	24
						2	4	3137	9							
05	91326 X	33267	-0-	-58059	-0-	291	1	30007	3	Y	2697	2700	0			21
						2	4	2967	9							
06	88380 X	28925	-0-	-59455	-0-	430	1	26578	3	Y	1741	1751	0			11
						2	4	1915	9							
*07	35030 X	32380	-0-	-2650	-0-	530	1	29894	3	Y	1776	1763	0	13	1	10
						2	4	1954	9			1	8			
08	35030 X	26063	-0-	-8967	-0-	469	1	23987	3	Y	1459	1459	0	1	8	9
						2	4	1605	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

03	85777 X	34968	-0-	-50809	-0-	360	1	31348	3	Y	2960	2941	0	23	8	26
						4	4	3256	9							
04	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	249	1	30693	3	Y	2625	2626	0	1	8	24
						2	4	2888	9							
05	37572 X	33900	-0-	-3672	-0-	298	1	30788	3	Y	2556	2559	0			21
						2	4	2812	9							
06	36360 X	32140	-0-	-4220	-0-	478	1	29542	3	Y	1925	1932	0			14
						2	4	2118	9							
*07	35030 X	31855	-0-	-3175	-0-	521	1	29364	3	Y	1789	1778	0	13	1	11
						2	4	1968	9			1	8			
08	34968 X	26851	-0-	-8117	-0-	481	1	24575	3	Y	1630	1627	0	1	8	13
						2	4	1793	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

03	78647 X	32690	-0-	-45957	-0-	350	1	30515	3	Y	1655	1645	0	13	8	15
						4	4	1821	9							
04	76110 X	30134	-0-	-45976	-0-	229	1	28189	3	Y	1558	1558	0	1	8	14
						2	4	1714	9							
05	78647 X	30983	-0-	-47664	-0-	281	1	29069	3	Y	1483	1485	0			12
						2	4	1631	9							
06	76110 X	30569	-0-	-45541	-0-	468	1	28889	3	Y	1100	1104	0			8
						2	4	1210	9							
*07	35061 X	32411	-0-	-2650	-0-	546	1	30797	3	Y	969	962	0	7	1	7
						2	4	1066	9			1	8			
08	32705 X	27324	-0-	-5381	-0-	507	1	25910	3	Y	823	823	0			7
						2	4	905	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
03	14B2 EXT	44882	-0-	44882	394105	452	1	39376	3	Y	4591	4553	0	36	8	36
						4	4	5050	9							
04	14B2 EXT	42155	-0-	42155	436260	304	1	37402	3	Y	4041	4040	0	2	8	35
						4	4	4445	9							
05	14B2 EXT	41578	-0-	41578	477838	359	1	36975	3	Y	3855	3860	0	1	8	29
						3	4	4241	9							
06	14B2 EXT	36305	-0-	36305	514143	530	1	32719	3	Y	2776	2787	0			18
						2	4	3054	9							
*07	534127 X	19984	-0-	-514143	-0-	321	1	18082	3	Y	1435	1437	0	10	1	5
						2	4	1579	9			1	8			
*08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	345	1	17659	3	Y	1437	1433	0	1	8	8
						2	4	1581	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
03	14B2 EXT	46358	-0-	46358	406794	480	1	41761	3	Y	3739	3719	0	30	8	35
						4	4	4113	9							
04	14B2 EXT	37018	-0-	37018	443812	273	1	33609	3	Y	2847	2852	0	1	8	29
						4	4	3132	9							
05	14B2 EXT	36729	-0-	36729	480541	324	1	33456	3	Y	2679	2682	0			26
						2	4	2947	9							
06	SHUT IN	27815	-0-	27815	508356	413	1	25505	3	Y	1723	1732	0			17
						2	4	1895	9							
*07	525895 X	17539	-0-	-508356	-0-	286	1	16100	3	Y	1046	1043	0	8	1	11
						2	4	1151	9			1	8			
08	46345 X	23352	-0-	-22993	-0-	427	1	21854	3	Y	972	969	0	1	8	13
						2	4	1069	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
03	62310 X	1240	-0-	-61070	-0-	13	1	1131	3	Y	87	89	0	1	8	4
						96	9									
04	60300 X	115	-0-	-60185	-0-	1	1	105	3	Y	8	8	0			4
						9	9									
05	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	60300 X	72	-0-	-60228	-0-	2	1	64	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
*07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	122	1	6931	3	Y	269	266	0	2	1	2
						296	9									
*08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	134	1	6890	3	Y	559	554	0			7
						615	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
03	53661 X	30075	-0-	-23586	-0-	305	1	26603	3	Y	2877	2853	0	23	8	24
						2	4	3165	9							
04	51930 X	28530	-0-	-23400	-0-	207	1	25519	3	Y	2547	2546	0	1	8	24
						2	4	2802	9							
05	53661 X	29490	-0-	-24171	-0-	256	1	26435	3	Y	2543	2545	0			22
						2	4	2797	9							
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	450	1	27778	3	Y	1917	1923	0			16
						2	4	2109	9							
*07	32035 X	32035	-0-	-0-	-0-	522	1	29425	3	Y	1896	1882	0	14	1	15
						2	4	2086	9			1	8			
08	30070 X	27705	-0-	-2365	-0-	499	1	25497	3	Y	1552	1553	0	1	8	13
						2	4	1707	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
03	112933	X	62194	-0-	-50739	-0-	662	1	57727	3	Y	3454	3437	0	27	8	30
							6	4	3799	9							
04	105000	X	53738	-0-	-51262	-0-	408	1	50209	3	Y	2834	2836	0	1	8	27
							4	4	3117	9							
05	101587	X	50224	-0-	-51363	-0-	454	1	46872	3	Y	2631	2635	0			23
							4	4	2894	9							
06	79800	X	43326	-0-	-36474	-0-	651	1	40229	3	Y	2220	2226	0			17
							4	4	2442	9							
*07	61318	X	40586	-0-	-20732	-0-	667	1	37586	3	Y	2119	2104	0	15	1	16
							2	4	2331	9			1	8			
08	61318	X	34671	-0-	-26647	-0-	628	1	32061	3	Y	1800	1799	0	1	8	16
							2	4	1980	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
03	40114	X	31843	-0-	-8271	-0-	333	1	29068	3	Y	2218	2193	0	18	8	18
							2	4	2440	9							
04	38820	X	36880	-0-	-1940	-0-	278	1	34254	3	Y	2131	2129	0	1	8	19
							4	4	2344	9							
05	40114	X	34834	-0-	-5280	-0-	318	1	32869	3	Y	1495	1503	0			11
							2	4	1645	9							
06	38820	X	31489	-0-	-7331	-0-	479	1	29616	3	Y	1265	1267	0			9
							2	4	1392	9							
*07	38099	X	30426	-0-	-7673	-0-	507	1	28550	3	Y	1243	1233	0	9	1	9
							2	4	1367	9			1	8			
08	38099	X	26764	-0-	-11335	-0-	488	1	24963	3	Y	1192	1189	0	1	8	11
							2	4	1311	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
03	44144	X	33125	-0-	-11019	-0-	346	1	30173	3	Y	2367	2357	0	19	8	27
							2	4	2604	9							
04	42720	X	36482	-0-	-6238	-0-	276	1	33989	3	Y	2012	2014	0	1	8	24
							4	4	2213	9							
05	44144	X	36301	-0-	-7843	-0-	332	1	34262	3	Y	1550	1556	0			18
							2	4	1705	9							
06	42600	X	33470	-0-	-9130	-0-	501	1	30987	3	Y	1800	1798	0			20
							2	4	1980	9							
*07	37696	X	32039	-0-	-5657	-0-	534	1	30113	3	Y	1264	1260	0	9	1	14
							2	4	1390	9			1	8			
08	37696	X	28268	-0-	-9428	-0-	516	1	26398	3	Y	1229	1225	0	1	8	17
							2	4	1352	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
03	73470	X	53406	-0-	-20064	-0-	560	1	48849	3	Y	3630	3611	0	29	8	29
							4	4	3993	9							
04	67830	X	55492	-0-	-12338	-0-	422	1	51921	3	Y	2859	2863	0	1	8	24
							4	4	3145	9							
05	70091	X	55159	-0-	-14932	-0-	503	1	51940	3	Y	2465	2471	0			18
							4	4	2712	9							
06	67830	X	51320	-0-	-16510	-0-	777	1	47979	3	Y	2327	2330	0			15
							4	4	2560	9							
*07	58745	X	50902	-0-	-7843	-0-	847	1	47731	3	Y	2109	2095	0	15	1	13
							4	4	2320	9			1	8			
08	57350	X	43057	-0-	-14293	-0-	788	1	40267	3	Y	1816	1814	0	1	8	14
							4	4	1998	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
03	34255	X	27499	-0-	-6756	-0-	296	1	25823	3	Y	1253	1254	0	10	8	9
							2	4	1378	9							
04	23242	X	23242	-0-	-0-	-0-	178	1	21903	3	Y	1054	1055	0			8
							2	4	1159	9							
05	30287	X	23882	-0-	-6405	-0-	218	1	22512	3	Y	1045	1047	0			6
							2	4	1150	9							
06	29310	X	22652	-0-	-6658	-0-	344	1	21237	3	Y	972	973	0			5
							2	4	1069	9							
*07	28985	X	23162	-0-	-5823	-0-	385	1	21716	3	Y	963	956	0	7	1	4
							2	4	1059	9			1	8			
08	27497	X	19445	-0-	-8052	-0-	356	1	18172	3	Y	832	832	0			4
							2	4	915	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
03	86800	X	47602	-0-	-39198	-0-	501	1	43640	3	Y	3143	3113	0	25	8	25
							4	4	3457	9							
04	76650	X	50766	-0-	-25884	-0-	388	1	47814	3	Y	2327	2331	0	1	8	20
							4	4	2560	9							
05	52599	X	52599	-0-	-0-	-0-	483	1	49846	3	Y	2060	2065	0			15
							4	4	2266	9							
06	47880	X	47367	-0-	-513	-0-	723	1	44687	3	Y	1775	1777	0			13
							4	4	1953	9							
*07	52452	X	47925	-0-	-4527	-0-	801	1	45151	3	Y	1792	1779	0	13	1	12
							2	4	1971	9			1	8			
08	52607	X	44280	-0-	-8327	-0-	811	1	41429	3	Y	1851	1846	0	1	8	16
							4	4	2036	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
03	37820	X	18423	-0-	-19397	-0-	199	1	17360	3	Y	784	781	0	6	8	5
							2	4	862	9							
04	25650	X	11841	-0-	-13809	-0-	90	1	11090	3	Y	599	601	0			3
							2	4	659	9							
05	26505	X	12017	-0-	-14488	-0-	109	1	11286	3	Y	564	566	0			1
							2	4	620	9							
06	25650	X	10885	-0-	-14765	-0-	165	1	10177	3	Y	494	495	0			-0-
							543	9									
*07	20553	X	10736	-0-	-9817	-0-	179	1	10058	3	Y	454	451	0	3	1	-0-
							499	9									
08	18414	X	9084	-0-	-9330	-0-	164	1	8423	3	Y	452	451	0			1
							497	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
03	30163	X	24734	-0-	-5429	-0-	272	1	23749	3	Y	646	642	0	5	8	2
							2	4	711	9							
04	29190	X	22864	-0-	-6326	-0-	179	1	22047	3	Y	578	578	0			2
							2	4	636	9							
05	29233	X	21515	-0-	-7718	-0-	201	1	20744	3	Y	516	516	0			2
							2	4	568	9							
06	28290	X	19325	-0-	-8965	-0-	300	1	18530	3	Y	448	448	0			2
							2	4	493	9							
*07	26071	X	18408	-0-	-7663	-0-	313	1	17655	3	Y	398	395	0	3	1	2
							2	4	438	9							
08	24738	X	15759	-0-	-8979	-0-	294	1	15046	3	Y	379	380	0			1
							2	4	417	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
03	32209	X	21820	-0-	-10389	-0-	241	1	21010	3	Y	515	511	0	4	8	1
							2	4	567	9							
04	31170	X	22287	-0-	-8883	-0-	175	1	21561	3	Y	499	499	0			1
							2	4	549	9							
05	28458	X	20947	-0-	-7511	-0-	196	1	20267	3	Y	438	438	0			1
							2	4	482	9							
06	24150	X	19515	-0-	-4635	-0-	303	1	18752	3	Y	416	417	0			-0-
							2	4	458	9							
*07	23994	X	17762	-0-	-6232	-0-	303	1	17061	3	Y	360	357	0	3	1	-0-
							2	4	396	9							
08	23033	X	13649	-0-	-9384	-0-	256	1	13084	3	Y	279	278	0			1
							2	4	307	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
03	49197	X	31986	-0-	-17211	-0-	342	1	29796	3	Y	1678	1669	0	13	8	13
							2	4	1846	9							
04	42780	X	29187	-0-	-13593	-0-	222	1	27328	3	Y	1486	1486	0	1	8	12
							2	4	1635	9							
05	44206	X	29685	-0-	-14521	-0-	270	1	27819	3	Y	1449	1451	0			10
							2	4	1594	9							
06	42780	X	27450	-0-	-15330	-0-	415	1	25622	3	Y	1283	1285	0			8
							2	4	1411	9							
*07	33015	X	25838	-0-	-7177	-0-	433	1	24442	3	Y	874	872	0	6	1	4
							2	4	961	9							
08	31992	X	23331	-0-	-8661	-0-	421	1	21565	3	Y	1221	1214	0	1	8	10
							2	4	1343	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
03	41571	X	33611	-0-	-7960	-0-	352	1	30625	3	Y	2391	2375	0	19	8	20
							4	4	2630	9							
04	40230	X	30467	-0-	-9763	-0-	228	1	28027	3	Y	2009	2011	0	1	8	17
							2	4	2210	9							
05	41571	X	28298	-0-	-13273	-0-	253	1	26074	3	Y	1790	1793	0			14
							2	4	1969	9							
06	36030	X	28563	-0-	-7467	-0-	425	1	26231	3	Y	1732	1733	0			13
							2	4	1905	9							
*07	33604	X	27184	-0-	-6420	-0-	442	1	24934	3	Y	1642	1631	0	12	1	11
							2	4	1806	9			1	8			
08	33604	X	22166	-0-	-11438	-0-	395	1	20162	3	Y	1461	1460	0	1	8	11
							2	4	1607	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
03	67704	X	66469	-0-	-1235	-0-	723	1	63044	3	Y	2451	2437	0	19	8	22
							6	4	2696	9							
04	60749	X	60749	-0-	-0-	-0-	472	1	58042	3	Y	2026	2026	0	1	8	21
							6	4	2229	9							
05	72075	X	61177	-0-	-10898	-0-	568	1	58605	3	Y	1818	1822	0			17
							4	4	2000	9							
06	69750	X	55700	-0-	-14050	-0-	859	1	53090	3	Y	1588	1591	0			14
							4	4	1747	9							
*07	66619	X	53670	-0-	-12949	-0-	904	1	51002	3	Y	1600	1588	0	12	1	13
							4	4	1760	9			1	8			
08	66464	X	44690	-0-	-21774	-0-	827	1	42245	3	Y	1467	1466	0	1	8	13
							4	4	1614	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
03	72757	X	64593	-0-	-8164	-0-	705	1	61472	3	Y	2191	2179	0	17	8	14
							6	4	2410	9							
04	70410	X	59009	-0-	-11401	-0-	459	1	56540	3	Y	1822	1822	0	1	8	13
							6	4	2004	9							
05	70215	X	58450	-0-	-11765	-0-	543	1	56070	3	Y	1666	1668	0			11
							4	4	1833	9							
06	67950	X	52768	-0-	-15182	-0-	816	1	50373	3	Y	1432	1434	0			9
							4	4	1575	9							
*07	65007	X	50075	-0-	-14932	-0-	847	1	47736	3	Y	1353	1344	0	10	1	7
							4	4	1488	9			1	8			
08	64604	X	41595	-0-	-23009	-0-	771	1	39425	3	Y	1268	1266	0	1	8	8
							4	4	1395	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
03	50964	X	45809	-0-	-5155	-0-	498	1	43428	3	Y	1708	1698	0	14	8	14
							4	4	1879	9							
04	57210	X	43927	-0-	-13283	-0-	342	1	42086	3	Y	1359	1360	0	1	8	12
							4	4	1495	9							
05	59117	X	43156	-0-	-15961	-0-	400	1	41335	3	Y	1288	1291	0			9
							4	4	1417	9							
06	44850	X	39408	-0-	-5442	-0-	607	1	37497	3	Y	1184	1186	0			7
							2	4	1302	9							
*07	46345	X	37782	-0-	-8563	-0-	637	1	35899	3	Y	1131	1121	0	8	1	8
							2	4	1244	9			1	8			
08	45818	X	32400	-0-	-13418	-0-	600	1	30665	3	Y	1030	1029	0	1	8	8
							2	4	1133	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
03	78848	X	78848	-0-	-0-	-0-	854	1	74429	3	Y	3234	3215	0	26	8	31
							8	4	3557	9							
04	79740	X	74840	-0-	-4900	-0-	577	1	71009	3	Y	2953	2951	0	1	8	32
							6	4	3248	9							
05	83793	X	72567	-0-	-11226	-0-	670	1	69122	3	Y	2517	2525	0			24
							6	4	2769	9							
06	81090	X	65877	-0-	-15213	-0-	1010	1	62463	3	Y	2182	2187	0			19
							4	4	2400	9							
*07	78864	X	62022	-0-	-16842	-0-	1041	1	58675	3	Y	2093	2078	0	15	1	18
							4	4	2302	9			1	8			
08	78833	X	52386	-0-	-26447	-0-	964	1	49282	3	Y	1942	1940	0	1	8	19
							4	4	2136	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
03	66167	X	66167	-0-	-0-	-0-	722	1	62865	3	Y	2340	2327	0	19	8	20
							6	4	2574	9							
04	69990	X	60737	-0-	-9253	-0-	472	1	58072	3	Y	1988	1989	0	1	8	18
							6	4	2187	9							
05	72323	X	60554	-0-	-11769	-0-	562	1	57920	3	Y	1880	1883	0			15
							4	4	2068	9							
06	69990	X	54499	-0-	-15491	-0-	840	1	51878	3	Y	1615	1618	0			12
							4	4	1777	9							
*07	66588	X	50808	-0-	-15780	-0-	856	1	48229	3	Y	1563	1551	0	11	1	12
							4	4	1719	9			1	8			
08	66154	X	44766	-0-	-21388	-0-	827	1	42310	3	Y	1477	1475	0	1	8	13
							4	4	1625	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
03	57133	X	52410	-0-	-4723	-0-	575	1	50052	3	Y	1617	1607	0	13	8	15
							4	4	1779	9							
04	57570	X	49260	-0-	-8310	-0-	385	1	47352	3	Y	1381	1381	0	1	8	14
							4	4	1519	9							
05	59489	X	49305	-0-	-10184	-0-	460	1	47444	3	Y	1270	1272	0			12
							4	4	1397	9							
06	57570	X	43118	-0-	-14452	-0-	667	1	41189	3	Y	1144	1146	0			10
							4	4	1258	9							
*07	54002	X	43036	-0-	-10966	-0-	729	1	41110	3	Y	1086	1078	0	8	1	9
							2	4	1195	9			1	8			
08	52421	X	37273	-0-	-15148	-0-	693	1	35438	3	Y	1036	1033	0	1	8	11
							2	4	1140	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
03	31496	X	20648	-0-	-10848	-0-	226	1	19703	3	Y	652	651	0	5	8	5
							2	4	717	9							
04	27300	X	15644	-0-	-11656	-0-	121	1	14937	3	Y	531	532	0			4
							2	4	584	9							
05	28210	X	15099	-0-	-13111	-0-	140	1	14422	3	Y	486	486	0			4
							2	4	535	9							
06	27300	X	13523	-0-	-13777	-0-	209	1	12891	3	Y	383	385	0			2
							2	4	421	9							
*07	22878	X	12770	-0-	-10108	-0-	219	1	12369	3	Y	165	165	0	1	1	1
							182	9									
08	20646	X	12055	-0-	-8591	-0-	225	1	11509	3	Y	290	289	0			2
							2	4	319	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
03	58776	X	54506	-0-	-4270	-0-	593	1	51629	3	Y	2073	2061	0	16	8	14
							4	4	2280	9							
04	62070	X	58633	-0-	-3437	-0-	454	1	55901	3	Y	2066	2064	0	1	8	15
							5	4	2273	9							
05	64139	X	52985	-0-	-11154	-0-	489	1	50509	3	Y	1803	1808	0			10
							4	4	1983	9							
06	62070	X	48264	-0-	-13806	-0-	742	1	45803	3	Y	1559	1562	0			7
							4	4	1715	9							
*07	60574	X	49396	-0-	-11178	-0-	831	1	46821	3	Y	1582	1570	0	11	1	7
							4	4	1740	9			1	8			
08	60574	X	43419	-0-	-17155	-0-	799	1	40856	3	Y	1600	1596	0	1	8	10
							4	4	1760	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
03	69068	X	33340	-0-	-35728	-0-	351	1	30548	3	Y	2215	2201	0	18	8	17
							4	4	2437	9							
04	75750	X	30408	-0-	-45342	-0-	228	1	28111	3	Y	1879	1879	0	1	8	16
							2	4	2067	9							
05	78275	X	29801	-0-	-48474	-0-	267	1	27551	3	Y	1801	1804	0			13
							2	4	1981	9							
06	37590	X	35960	-0-	-1630	-0-	546	1	33687	3	Y	1568	1572	0			9
							2	4	1725	9							
*07	34906	X	30451	-0-	-4455	-0-	504	1	28388	3	Y	1415	1406	0	10	1	7
							2	4	1557	9			1	8			
08	33325	X	27713	-0-	-5612	-0-	509	1	25986	3	Y	1105	1105	0	1	8	6
							2	4	1216	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
03	48763	X	35662	-0-	-13101	-0-	376	1	32724	3	Y	2325	2310	0	18	8	21
							4	4	2558	9							
04	53160	X	32915	-0-	-20245	-0-	248	1	30488	3	Y	1979	1980	0	1	8	19
							2	4	2177	9							
05	54932	X	31798	-0-	-23134	-0-	286	1	29507	3	Y	1821	1824	0			16
							2	4	2003	9							
06	41370	X	20085	-0-	-21285	-0-	292	1	18013	3	Y	1616	1619	0			13
							2	4	1778	9							
*07	36270	X	30833	-0-	-5437	-0-	504	1	28414	3	Y	1739	1723	0	13	1	15
							2	4	1913	9			1	8			
08	35650	X	29831	-0-	-5819	-0-	547	1	27956	3	Y	1205	1205	0	1	8	14
							2	4	1326	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
03	53754	X	27914	-0-	-25840	-0-	293	1	25550	3	Y	1881	1869	0	15	8	15
							2	4	2069	9							
04	51480	X	25303	-0-	-26177	-0-	189	1	23279	3	Y	1666	1666	0	1	8	14
							2	4	1833	9							
05	51677	X	24427	-0-	-27250	-0-	218	1	22518	3	Y	1535	1538	0			11
							2	4	1689	9							
06	33090	X	21735	-0-	-11355	-0-	323	1	20001	3	Y	1281	1284	0			8
							2	4	1409	9							
*07	27652	X	23919	-0-	-3733	-0-	391	1	21988	3	Y	1398	1387	0	10	1	8
							2	4	1538	9			1	8			
08	27652	X	22740	-0-	-4912	-0-	416	1	21273	3	Y	954	954	0			8
							2	4	1049	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
03	80755	X	39113	-0-	-41642	-0-	407	1	35482	3	Y	2927	2909	0	23	8	24
							4	4	3220	9							
04	78150	X	36035	-0-	-42115	-0-	268	1	33031	3	Y	2484	2484	0	1	8	23
							4	4	2732	9							
05	80755	X	34667	-0-	-46088	-0-	309	1	31838	3	Y	2289	2293	0			19
							2	4	2518	9							
06	46350	X	31075	-0-	-15275	-0-	458	1	28342	3	Y	2066	2071	0			14
							2	4	2273	9							
*07	40517	X	31906	-0-	-8611	-0-	521	1	29403	3	Y	1800	1790	0	13	1	10
							2	4	1980	9			1	8			
08	39122	X	30563	-0-	-8559	-0-	554	1	28318	3	Y	1535	1533	0	1	8	11
							2	4	1689	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
03	54281	X	37980	-0-	-16301	-0-	391	1	34068	3	Y	3197	3178	0	25	8	27
							4	4	3517	9							
04	52530	X	35194	-0-	-17336	-0-	259	1	31846	3	Y	2806	2806	0	1	8	26
							2	4	3087	9							
05	49817	X	34360	-0-	-15457	-0-	302	1	31156	3	Y	2636	2640	0			22
							2	4	2900	9							
06	41940	X	31853	-0-	-10087	-0-	464	1	28693	3	Y	2449	2452	0			19
							2	4	2694	9							
*07	37107	X	31926	-0-	-5181	-0-	509	1	28721	3	Y	2449	2430	0	18	1	18
							2	4	2694	9			2	8			
08	37107	X	31930	-0-	-5177	-0-	574	1	29371	3	Y	1803	1804	0	1	8	16
							2	4	1983	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
03	49135	X	30691	-0-	-18444	-0-	320	1	27897	3	Y	2247	2231	0	18	8	23
							2	4	2472	9							
04	47550	X	25449	-0-	-22101	-0-	191	1	23534	3	Y	1565	1569	0	1	8	18
							2	4	1722	9							
05	36115	X	24316	-0-	-11799	-0-	218	1	22525	3	Y	1428	1431	0			15
							2	4	1571	9							
06	34050	X	22482	-0-	-11568	-0-	333	1	20618	3	Y	1390	1392	0			13
							2	4	1529	9							
*07	30783	X	21674	-0-	-9109	-0-	353	1	19931	3	Y	1262	1254	0	9	1	11
							2	4	1388	9			1	8			
08	30690	X	19238	-0-	-11452	-0-	343	1	17547	3	Y	1224	1220	0	1	8	14
							2	4	1346	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
03	44113	X	30006	-0-	-14107	-0-	305	1	26578	3	Y	2837	2819	0	23	8	25
							2	4	3121	9							
04	42690	X	26509	-0-	-16181	-0-	194	1	23904	3	Y	2190	2193	0	1	8	21
							2	4	2409	9							
05	35247	X	25984	-0-	-9263	-0-	227	1	23431	3	Y	2113	2116	0			18
							2	4	2324	9							
06	32190	X	23257	-0-	-8933	-0-	337	1	20829	3	Y	1899	1902	0			15
							2	4	2089	9							
*07	28365	X	22541	-0-	-5824	-0-	358	1	20173	3	Y	1825	1812	0	13	1	14
							2	4	2008	9			1	8			
08	28365	X	20057	-0-	-8308	-0-	348	1	17793	3	Y	1740	1736	0	1	8	17
							2	4	1914	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
03	49941	X	13948	-0-	-35993	-0-	151	1	13161	3	Y	576	574	0	5	8	2
							2	4	634	9							
04	48330	X	10162	-0-	-38168	-0-	78	1	9600	3	Y	438	439	0			1
							2	4	482	9							
05	19406	X	9555	-0-	-9851	-0-	87	1	8994	3	Y	431	432	0			-0-
							474	9									
06	17130	X	9855	-0-	-7275	-0-	151	1	9300	3	Y	367	367	0			-0-
							404	9									
*07	15717	X	9526	-0-	-6191	-0-	160	1	9021	3	Y	314	312	0	2	1	-0-
							345	9									
08	13950	X	7868	-0-	-6082	-0-	144	1	7362	3	Y	329	329	0			-0-
							362	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
03	93217	X	43794	-0-	-49423	-0-	480	1	41850	3	Y	1327	1323	0	11	8	12
							4	4	1460	9							
04	90210	X	42411	-0-	-47799	-0-	331	1	40737	3	Y	1217	1218	0			11
							4	4	1339	9							
05	57412	X	44587	-0-	-12825	-0-	414	1	42779	3	Y	1264	1265	0			10
							4	4	1390	9							
06	55560	X	41034	-0-	-14526	-0-	634	1	39208	3	Y	1080	1083	0			7
							4	4	1188	9							
*07	50096	X	39762	-0-	-10334	-0-	673	1	37911	3	Y	1069	1062	0	8	1	5
							2	4	1176	9			1	8			
08	44578	X	34575	-0-	-10003	-0-	642	1	32817	3	Y	1013	1011	0	1	8	6
							2	4	1114	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
03	46004	X	13753	-0-	-32251	-0-	141	1	12253	3	Y	1234	1233	0	10	8	10
							2	4	1357	9							
04	44520	X	17094	-0-	-27426	-0-	126	1	15464	3	Y	1365	1361	0	1	8	13
							2	4	1502	9							
05	46004	X	17822	-0-	-28182	-0-	158	1	16292	3	Y	1245	1248	0			10
							2	4	1370	9							
06	44520	X	16008	-0-	-28512	-0-	237	1	14605	3	Y	1058	1060	0			8
							2	4	1164	9							
*07	19933	X	15644	-0-	-4289	-0-	253	1	14258	3	Y	1028	1020	0	7	1	8
							2	4	1131	9			1	8			
08	17825	X	13444	-0-	-4381	-0-	237	1	12127	3	Y	980	978	0	1	8	9
							2	4	1078	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
03	77810	X	37391	-0-	-40419	-0-	408	1	35587	3	Y	1265	1258	0	10	8	10
							4	4	1392	9							
04	75300	X	35370	-0-	-39930	-0-	269	1	33163	3	Y	1758	1751	0	1	8	16
							4	4	1934	9							
05	77810	X	34928	-0-	-42882	-0-	325	1	33539	3	Y	965	974	0			7
							2	4	1062	9							
06	38760	X	32335	-0-	-6425	-0-	499	1	30867	3	Y	879	879	0			7
							2	4	967	9							
*07	39370	X	30330	-0-	-9040	-0-	513	1	28872	3	Y	857	851	0	6	1	7
							2	4	943	9							
08	37386	X	27610	-0-	-9776	-0-	512	1	26155	3	Y	855	855	0			7
							2	4	941	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
03	69130	X	32005	-0-	-37125	-0-	337	1	29375	3	Y	2083	2069	0	17	8	15
							2	4	2291	9							
04	66900	X	30111	-0-	-36789	-0-	226	1	27867	3	Y	1833	1834	0	1	8	13
							2	4	2016	9							
05	69130	X	30618	-0-	-38512	-0-	274	1	28370	3	Y	1793	1794	0			12
							2	4	1972	9							
06	33000	X	24926	-0-	-8074	-0-	372	1	23013	3	Y	1399	1403	0			8
							2	4	1539	9							
*07	34100	X	25205	-0-	-8895	-0-	412	1	23247	3	Y	1404	1393	0	10	1	8
							2	4	1544	9			1	8			
08	31992	X	28810	-0-	-3182	-0-	522	1	26715	3	Y	1428	1424	0	1	8	11
							2	4	1571	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
03	82460	X	39628	-0-	-42832	-0-	413	1	35969	3	N	2947	2929	0	23	8	27
							4	4	3242	9							
04	79800	X	35361	-0-	-44439	-0-	264	1	32458	3	N	2395	2397	0	1	8	24
							4	4	2635	9							
05	82460	X	34696	-0-	-47764	-0-	309	1	31876	3	N	2281	2285	0			20
							2	4	2509	9							
06	43650	X	30885	-0-	-12765	-0-	458	1	28258	3	N	1970	1974	0			16
							2	4	2167	9							
*07	42036	X	34442	-0-	-7594	-0-	558	1	31467	3	N	2195	2176	0	16	1	18
							2	4	2415	9			1	8			
08	39618	X	34661	-0-	-4957	-0-	617	1	31534	3	N	2280	2274	0	1	8	23
							2	4	2508	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
03	78864	X	34261	-0-	-44603	-0-	354	1	30849	3	Y	2776	2758	0	22	8	26
							4	4	3054	9							
04	76320	X	34198	-0-	-42122	-0-	255	1	31411	3	Y	2300	2301	0	1	8	24
							2	4	2530	9							
05	78864	X	31958	-0-	-46906	-0-	283	1	29157	3	Y	2287	2289	0			22
							2	4	2516	9							
06	38730	X	28931	-0-	-9799	-0-	426	1	26307	3	Y	1996	2000	0			18
							2	4	2196	9							
*07	37045	X	31603	-0-	-5442	-0-	509	1	28726	3	Y	2151	2134	0	16	1	18
							2	4	2366	9			1	8			
08	35340	X	31985	-0-	-3355	-0-	565	1	28882	3	Y	2305	2298	0	1	8	24
							2	4	2536	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
03	76508	X	41145	-0-	-35363	-0-	431	1	37512	3	Y	2907	2890	0	23	8	24
							4	4	3198	9							
04	74040	X	37400	-0-	-36640	-0-	280	1	34463	3	Y	2412	2413	0	1	8	22
							4	4	2653	9							
05	76508	X	36592	-0-	-39916	-0-	327	1	33720	3	Y	2312	2315	0			19
							2	4	2543	9							
06	45120	X	32395	-0-	-12725	-0-	481	1	29699	3	Y	2012	2015	0			16
							2	4	2213	9							
*07	45539	X	37462	-0-	-8077	-0-	608	1	34297	3	Y	2323	2303	0	17	1	18
							2	4	2555	9			1	8			
08	41137	X	38264	-0-	-2873	-0-	682	1	34879	3	Y	2455	2448	0	1	8	24
							2	4	2701	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
03	110546	X	28640	-0-	-81906	-0-	303	1	26448	3	Y	1715	1687	0	14	8	15
							2	4	1887	9							
04	106980	X	26730	-0-	-80250	-0-	201	1	24716	3	Y	1646	1644	0	1	8	16
							2	4	1811	9							
05	110546	X	24700	-0-	-85846	-0-	223	1	23026	3	Y	1317	1322	0			11
							2	4	1449	9							
06	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	420	1	25946	3	Y	1588	1587	0			12
							2	4	1747	9							
*07	28644	X	27472	-0-	-1172	-0-	454	1	25594	3	Y	1293	1286	0	9	1	9
							2	4	1422	9			1	8			
08	28644	X	28421	-0-	-223	-0-	519	1	26535	3	Y	1241	1238	0	1	8	11
							2	4	1365	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
03	164145	X	25830	-0-	-138315	-0-	272	1	23690	3	Y	1696	1677	0	13	8	14
							2	4	1866	9							
04	158850	X	13289	-0-	-145561	-0-	100	1	12316	3	Y	792	799	0			7
							2	4	871	9							
05	164145	X	3678	-0-	-160467	-0-	33	1	3408	3	Y	215	220	0			2
							237	9									
06	50850	X	6149	-0-	-44701	-0-	73	1	4486	3	Y	1445	1434	0			13
							1590	9									
*07	25823	X	11030	-0-	-14793	-0-	160	1	8983	3	Y	1715	1699	0	12	1	16
							1887	9					1	8			
08	25823	X	13252	-0-	-12571	-0-	225	1	11500	3	Y	1386	1387	0	1	8	14
							2	4	1525	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
03	165881	X	27496	-0-	-138385	-0-	283	1	24667	3	Y	2313	2300	0	19	8	21
							2	4	2544	9							
04	160530	X	10815	-0-	-149715	-0-	66	1	8173	3	Y	2342	2338	0	1	8	24
							2576	9									
05	165881	X	14912	-0-	-150969	-0-	126	1	13002	3	Y	1620	1629	0			15
							2	4	1782	9							
06	78960	X	19569	-0-	-59391	-0-	284	1	17546	3	Y	1579	1581	0			13
							2	4	1737	9							
*07	32147	X	26267	-0-	-5880	-0-	415	1	23402	3	Y	2225	2203	0	16	1	18
							2	4	2448	9			1	8			
08	27497	X	24198	-0-	-3299	-0-	425	1	21724	3	Y	1861	1860	0	1	8	18
							2	4	2047	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
03	152830	X	16765	-0-	-136065	-0-	177	1	15431	3	Y	1050	1021	0	19	8	12
							2	4	1155	9							
04	147900	X	18583	-0-	-129317	-0-	140	1	17221	3	Y	1109	1108	0			13
							2	4	1220	9							
05	152830	X	24334	-0-	-128496	-0-	219	1	22614	3	Y	1363	1363	0			13
							2	4	1499	9							
06	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	292	1	18006	3	Y	1072	1076	0			9
							2	4	1179	9							
*07	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	464	1	26163	3	Y	1418	1404	0	10	1	12
							2	4	1560	9			1	8			
*08	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	479	1	24440	3	Y	1253	1251	0	1	8	13
							2	4	1378	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
03	42749	X	16600	-0-	-26149	-0-	171	1	14856	3	Y	1428	1418	0	11	8	12
							2	4	1571	9							
04	41370	X	17048	-0-	-24322	-0-	127	1	15582	3	Y	1215	1216	0			11
							2	4	1337	9							
05	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	154	1	15900	3	Y	1106	1109	0			8
							2	4	1217	9							
06	16050	X	15323	-0-	-727	-0-	227	1	14081	3	Y	921	925	0			4
							2	4	1013	9							
*07	19437	X	14547	-0-	-4890	-0-	237	1	13341	3	Y	880	875	0	6	1	3
							1	4	968	9							
08	17608	X	12691	-0-	-4917	-0-	225	1	11527	3	Y	852	852	0			3
							2	4	937	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0		31745	-0-	31745	262245	312	1	27133	3	Y	3907	3884	0	31	8	39
							2	4	4298	9							
04	288090	X	25845	-0-	-262245	-0-	186	1	22921	3	Y	2487	2496	0	1	8	29
							2	4	2736	9							
05	32271	X	26675	-0-	-5596	-0-	234	1	24117	3	Y	2111	2117	0			23
							2	4	2322	9							
06	31230	X	20275	-0-	-10955	-0-	292	1	18047	3	Y	1758	1762	0			19
							2	4	1934	9							
*07	32271	X	19609	-0-	-12662	-0-	309	1	17408	3	Y	1718	1704	0	12	1	20
							2	4	1890	9			1	8			
08	32271	X	17045	-0-	-15226	-0-	293	1	14978	3	Y	1611	1607	0	1	8	23
							2	4	1772	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
03	96255	X	35055	-0-	-61200	-0-	389	1	33944	3	Y	653	650	0	5	8	7
							4	4	718	9							
04	93150	X	31309	-0-	-61841	-0-	247	1	30363	3	Y	634	634	0			7
							2	4	697	9							
05	96255	X	29764	-0-	-66491	-0-	279	1	28842	3	Y	583	584	0			6
							2	4	641	9							
06	93150	X	18623	-0-	-74527	-0-	286	1	17674	3	Y	601	602	0			5
							2	4	661	9							
*07	96255	X	26882	-0-	-69373	-0-	459	1	25892	3	Y	481	478	0	3	1	5
							2	4	529	9							
08	35061	X	22708	-0-	-12353	-0-	427	1	21795	3	Y	440	441	0			4
							2	4	484	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
03	50592	X	10136	-0-	-40456	-0-	109	1	9472	3	Y	503	499	0	4	8	1
							2	4	553	9							
04	48960	X	8606	-0-	-40354	-0-	66	1	8067	3	Y	430	430	0			1
							473	9									
05	50592	X	8969	-0-	-41623	-0-	82	1	8410	3	Y	434	435	0			-0-
							477	9									
06	48960	X	9687	-0-	-39273	-0-	147	1	9105	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
*07	50592	X	13028	-0-	-37564	-0-	221	1	12429	3	Y	344	341	0	2	1	1
							378	9									
*08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	207	1	10589	3	Y	307	307	0			1
							338	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
03	49569	X	27584	-0-	-21985	-0-	276	1	24058	3	Y	2953	2930	0	23	8	30
							2	4	3248	9							
04	47970	X	26068	-0-	-21902	-0-	187	1	22974	3	Y	2641	2642	0	1	8	28
							2	4	2905	9							
05	49569	X	26150	-0-	-23419	-0-	224	1	23185	3	Y	2490	2494	0			24
							2	4	2739	9							
06	47970	X	22943	-0-	-25027	-0-	323	1	20012	3	Y	2369	2372	0			21
							2	4	2606	9							
*07	49569	X	23049	-0-	-26520	-0-	359	1	20220	3	Y	2244	2228	0	16	1	20
							2	4	2468	9			1	8			
08	27590	X	20635	-0-	-6955	-0-	354	1	18080	3	Y	1999	1997	0	1	8	21
							2	4	2199	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
03	44702	X	26365	-0-	-18337	-0-	264	1	22994	3	Y	2823	2809	0	22	8	24
							2	4	3105	9							
04	43260	X	24631	-0-	-18629	-0-	175	1	21566	3	Y	2625	2625	0	1	8	23
							2	4	2888	9							
05	44702	X	25876	-0-	-18826	-0-	222	1	22898	3	Y	2504	2506	0			21
							2	4	2754	9							
06	43260	X	22266	-0-	-20994	-0-	317	1	19585	3	Y	2147	2153	0			15
							2	4	2362	9							
*07	44702	X	21720	-0-	-22982	-0-	338	1	19078	3	Y	2093	2078	0	15	1	14
							2	4	2302	9			1	8			
08	26350	X	16703	-0-	-9647	-0-	285	1	14560	3	Y	1687	1687	0	1	8	13
							2	4	1856	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
03	0		37880	-0-	37880	231926	385	1	33576	3	Y	3559	3535	0	28	8	29
							4	4	3915	9							
04	0		34772	-0-	34772	266698	252	1	31073	3	Y	3132	3131	0	2	8	28
							2	4	3445	9							
05	299324	X	32626	-0-	-266698	-0-	284	1	29317	3	Y	2748	2753	0			23
							2	4	3023	9							
06	43200	X	28463	-0-	-14737	-0-	411	1	25447	3	Y	2366	2371	0			18
							2	4	2603	9							
*07	44640	X	33710	-0-	-10930	-0-	531	1	29928	3	Y	2954	2927	0	21	1	22
							2	4	3249	9			2	8			
08	44640	X	31940	-0-	-12700	-0-	552	1	28204	3	Y	2893	2887	0	2	8	26
							2	4	3182	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
03	0		44447	-0-	44447	276255	423	1	36840	3	Y	6527	6493	0	52	8	60
							4	4	7180	9							
04	0		43272	-0-	43272	319527	293	1	36010	3	Y	6332	6324	0	3	8	65
							4	4	6965	9							
05	0		39346	-0-	39346	358873	318	1	32909	3	Y	5561	5572	0	1	8	53
							2	4	6117	9							
06	392128	X	33255	-0-	-358873	-0-	448	1	27703	3	Y	4638	4649	0			42
							2	4	5102	9							
*07	64976	X	32792	-0-	-32184	-0-	487	1	27452	3	Y	4410	4380	0	32	1	37
							2	4	4851	9			3	8			
08	64976	X	34647	-0-	-30329	-0-	579	1	29598	3	Y	4062	4056	0	2	8	41
							2	4	4468	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
03	0		48515	-0-	48515	303930	504	1	43944	3	Y	3694	3680	0	29	8	31
							4	4	4063	9							
04	0		43657	-0-	43657	347587	316	1	38867	3	Y	4064	4055	0	2	8	38
							4	4	4470	9							
05	0		42870	-0-	42870	390457	369	1	38127	3	Y	3973	3976	0	1	8	34
							4	4	4370	9							
06	429029	X	38572	-0-	-390457	-0-	552	1	34154	3	Y	3513	3520	0			27
							2	4	3864	9							
*07	44361	X	40248	-0-	-4113	-0-	627	1	35377	3	Y	3856	3824	0	28	1	29
							2	4	4242	9			2	8			
08	44361	X	44323	-0-	-38	-0-	760	1	38820	3	Y	4308	4293	0	2	8	42
							4	4	4739	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
03	41695	X	29036	-0-	-12659	-0-	287	1	24984	3	Y	3421	3398	0	27	8	26
							2	4	3763	9							
04	40350	X	28780	-0-	-11570	-0-	203	1	25036	3	Y	3217	3214	0	2	8	27
							2	4	3539	9							
05	41695	X	28143	-0-	-13552	-0-	239	1	24683	3	Y	2926	2932	0			21
							2	4	3219	9							
06	40350	X	26480	-0-	-13870	-0-	374	1	23068	3	Y	2760	2764	0			17
							2	4	3036	9							
*07	41695	X	25330	-0-	-16365	-0-	391	1	22053	3	Y	2622	2602	0	19	1	16
							2	4	2884	9			2	8			
08	29729	X	23219	-0-	-6510	-0-	399	1	20359	3	Y	2235	2233	0	1	8	17
							2	4	2459	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
03	223618	X	20177	-0-	-203441	-0-	203	1	17727	3	Y	2041	2035	0	16	8	16
							2	4	2245	9							
04	46200	X	16983	-0-	-29217	-0-	123	1	15185	3	Y	1521	1524	0	1	8	12
							2	4	1673	9							
05	47740	X	17841	-0-	-29899	-0-	157	1	16222	3	Y	1327	1331	0			8
							2	4	1460	9							
06	46200	X	10991	-0-	-35209	-0-	164	1	10125	3	Y	638	645	0			1
							702	9									
*07	47740	X	10041	-0-	-37699	-0-	158	1	8895	3	Y	898	890	0	6	1	3
							988	9									
08	20181	X	14071	-0-	-6110	-0-	246	1	12558	3	Y	1150	1145	0	1	8	7
							2	4	1265	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
03	0		74061	-0-	74061	575659	812	1	70823	3	Y	2200	2189	0	17	8	19
							6	4	2420	9							
04	643343	X	67684	-0-	-575659	-0-	530	1	65296	3	Y	1684	1687	0	1	8	15
							6	4	1852	9							
05	103943	X	62002	-0-	-41941	-0-	580	1	59811	3	Y	1461	1464	0			12
							4	4	1607	9							
06	100590	X	50806	-0-	-49784	-0-	789	1	48708	3	Y	1186	1189	0			9
							4	4	1305	9							
*07	103943	X	48041	-0-	-55902	-0-	814	1	45872	3	Y	1229	1218	0	9	1	10
							3	4	1352	9			1	8			
08	103943	X	45666	-0-	-58277	-0-	848	1	43349	3	Y	1332	1329	0	1	8	12
							4	4	1465	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
03	0		53382	-0-	53382	468473	582	1	50741	3	Y	1868	1857	0	15	8	17
							4	4	2055	9							
04	513825	X	45352	-0-	-468473	-0-	352	1	43340	3	Y	1505	1506	0	1	8	15
							4	4	1656	9							
05	106888	X	41470	-0-	-65418	-0-	384	1	39632	3	Y	1318	1322	0			11
							4	4	1450	9							
06	103440	X	36305	-0-	-67135	-0-	558	1	34520	3	Y	1114	1116	0			9
							2	4	1225	9							
*07	106888	X	32652	-0-	-74236	-0-	549	1	30977	3	Y	1022	1015	0	7	1	8
							2	4	1124	9			1	8			
08	106888	X	32156	-0-	-74732	-0-	594	1	30380	3	Y	1073	1071	0	1	8	9
							2	4	1180	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
03	0		83328	-0-	83328	668644	914	1	79657	3	Y	2499	2485	0	20	8	18
							8	4	2749	9							
04	0		72862	-0-	72862	741506	569	1	70080	3	Y	2006	2007	0	1	8	16
							6	4	2207	9							
05	811354	X	69848	-0-	-741506	-0-	651	1	67109	3	Y	1893	1897	0			12
							6	4	2082	9							
06	107190	X	60904	-0-	-46286	-0-	943	1	58287	3	Y	1518	1522	0			8
							4	4	1670	9							
*07	110763	X	56302	-0-	-54461	-0-	955	1	53808	3	Y	1395	1386	0	10	1	6
							4	4	1535	9			1	8			
08	110763	X	51091	-0-	-59672	-0-	952	1	48629	3	Y	1369	1365	0	1	8	9
							4	4	1506	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
03	0		79374	-0-	79374	627895	870	1	75843	3	Y	2412	2398	0	19	8	21
							8	4	2653	9							
04	0		69694	-0-	69694	697589	544	1	66956	3	Y	1989	1991	0	1	8	18
							6	4	2188	9							
05	764058	X	66469	-0-	-697589	-0-	619	1	63836	3	Y	1825	1828	0			15
							6	4	2008	9							
06	124200	X	59344	-0-	-64856	-0-	918	1	56737	3	Y	1532	1536	0			11
							4	4	1685	9							
*07	128340	X	55960	-0-	-72380	-0-	948	1	53404	3	Y	1458	1448	0	11	1	9
							4	4	1604	9			1	8			
08	128340	X	48548	-0-	-79792	-0-	902	1	46073	3	Y	1426	1423	0	1	8	11
							4	4	1569	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
03	0		81656	-0-	81656	587245	896	1	78028	3	Y	2476	2462	0	20	8	22
							8	4	2724	9							
04	663007	X	75762	-0-	-587245	-0-	592	1	72842	3	Y	2111	2112	0	1	8	20
							6	4	2322	9							
05	109058	X	70712	-0-	-38346	-0-	660	1	68139	3	Y	1734	1740	0			14
							6	4	1907	9							
06	105540	X	59862	-0-	-45678	-0-	928	1	57339	3	Y	1446	1448	0			12
							4	4	1591	9							
*07	109058	X	54743	-0-	-54315	-0-	927	1	52235	3	Y	1434	1422	0	10	1	13
							4	4	1577	9			1	8			
08	109058	X	48066	-0-	-60992	-0-	891	1	45547	3	Y	1476	1472	0	1	8	16
							4	4	1624	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
03	0		83397	-0-	83397	560416	918	1	80005	3	Y	2242	2237	0	18	8	20
							8	4	2466	9							
04	637167	X	76751	-0-	-560416	-0-	602	1	74061	3	Y	1893	1895	0	1	8	17
							6	4	2082	9							
05	108035	X	76507	-0-	-31528	-0-	715	1	73783	3	Y	1821	1823	0			15
							6	4	2003	9							
06	104550	X	63813	-0-	-40737	-0-	991	1	61231	3	Y	1443	1446	0			12
							4	4	1587	9							
*07	108035	X	59450	-0-	-48585	-0-	1009	1	56904	3	Y	1394	1383	0	10	1	12
							4	4	1533	9			1	8			
08	108035	X	52927	-0-	-55108	-0-	986	1	50408	3	Y	1390	1387	0	1	8	14
							4	4	1529	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
03	176589	X	17846	-0-	-158743	-0-	189	1	16481	3	Y	1067	1068	0	8	8	6
							2	4	1174	9							
04	40680	X	9929	-0-	-30751	-0-	73	1	8991	3	Y	785	788	0			3
							1	4	864	9							
05	42036	X	11639	-0-	-30397	-0-	100	1	10287	3	Y	1136	1134	0			5
							2	4	1250	9							
06	40680	X	11728	-0-	-28952	-0-	170	1	10459	3	Y	999	1001	0			3
							1099	9									
*07	42036	X	11051	-0-	-30985	-0-	176	1	9905	3	Y	882	878	0	6	1	1
							970	9									
08	42036	X	7180	-0-	-34856	-0-	121	1	6231	3	Y	753	753	0			1
							828	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
03	323734	X	38221	-0-	-285513	-0-	364	1	31774	3	Y	5526	5499	0	44	8	48
							4	4	6079	9							
04	31350	X	26126	-0-	-5224	-0-	180	1	22189	3	Y	3414	3428	0	2	8	32
							2	4	3755	9							
05	35989	X	35989	-0-	-0-	-0-	312	1	32233	3	Y	3129	3135	0	1	8	25
							2	4	3442	9							
06	31350	X	25193	-0-	-6157	-0-	363	1	22426	3	Y	2184	2194	0			15
							2	4	2402	9							
*07	32395	X	31556	-0-	-839	-0-	477	1	26846	3	Y	3846	3804	0	28	1	27
							2	4	4231	9			2	8			
08	32395	X	26895	-0-	-5500	-0-	439	1	22451	3	Y	3639	3632	0	2	8	32
							2	4	4003	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
03	0		43155	-0-	43155	257558	413	1	36040	3	Y	6089	6061	0	48	8	52
							4	4	6698	9							
04	0		36622	-0-	36622	294180	250	1	30835	3	Y	5032	5035	0	2	8	47
							2	4	5535	9							
05	0		34387	-0-	34387	328567	280	1	28969	3	Y	4669	4676	0	1	8	39
							2	4	5136	9							
06	358863	X	30296	-0-	-328567	-0-	413	1	25563	3	Y	3925	3935	0			29
							2	4	4318	9							
*07	59179	X	30379	-0-	-28800	-0-	456	1	25722	3	Y	3817	3789	0	28	1	27
							2	4	4199	9			2	8			
08	59179	X	31570	-0-	-27609	-0-	533	1	27201	3	Y	3485	3480	0	2	8	30
							2	4	3834	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
03	0		35276	-0-	35276	259383	337	1	29341	3	Y	5087	5070	0	40	8	46
							2	4	5596	9							
04	0		28570	-0-	28570	287953	195	1	24009	3	Y	3967	3972	0	2	8	39
							2	4	4364	9							
05	0		25623	-0-	25623	313576	208	1	21412	3	Y	3637	3642	0	1	8	33
							2	4	4001	9							
06	334586	X	21010	-0-	-313576	-0-	287	1	17747	3	Y	2704	2713	0			24
							2	4	2974	9							
*07	71331	X	22383	-0-	-48948	-0-	337	1	19012	3	Y	2756	2734	0	20	1	24
							2	4	3032	9			2	8			
08	71331	X	22499	-0-	-48832	-0-	380	1	19403	3	Y	2467	2465	0	1	8	25
							2	4	2714	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
03	0		42273	-0-	42273	262655	366	1	31897	3	Y	9096	9044	0	72	8	84
							4	4	10006	9							
04	0		39526	-0-	39526	302181	242	1	29763	3	Y	8654	8647	0	4	8	87
							2	4	9519	9							
05	0		34753	-0-	34753	336934	255	1	26363	3	Y	7394	7411	0	2	8	68
							2	4	8133	9							
06	366423	X	29489	-0-	-336934	-0-	360	1	22294	3	Y	6212	6227	0			53
							2	4	6833	9							
*07	52979	X	27079	-0-	-25900	-0-	385	1	21703	3	Y	4535	4515	0	33	1	37
							2	4	4989	9			3	8			
08	52979	X	28346	-0-	-24633	-0-	469	1	23992	3	Y	3530	3531	0	2	8	34
							2	4	3883	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
03	0		34106	-0-	34106	295988	336	1	29277	3	Y	4083	4058	0	32	8	37
							2	4	4491	9							
04	0		28513	-0-	28513	324501	203	1	24946	3	Y	3056	3061	0	1	8	31
							2	4	3362	9							
05	352861	X	28360	-0-	-324501	-0-	241	1	24906	3	Y	2919	2923	0			27
							2	4	3211	9							
06	36780	X	23412	-0-	-13368	-0-	336	1	20741	3	Y	2121	2130	0			18
							2	4	2333	9							
*07	38006	X	23079	-0-	-14927	-0-	352	1	19844	3	Y	2619	2594	0	19	1	22
							2	4	2881	9			2	8			
08	38006	X	23805	-0-	-14201	-0-	398	1	20347	3	Y	2780	2771	0	2	8	29
							2	4	3058	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
*09	0		58832	-0-	58832	79925	1171	1	49505	3	Y	7371	7296	0	15	8	72
							48	4	8108	9							
*10	0		50137	-0-	50137	130062	1011	1	41629	3	Y	6778	6745	0	30	8	75
							41	4	7456	9							
*11	0		41842	-0-	41842	171904	856	1	35078	3	Y	5325	5371	0	2	8	27
							50	4	5858	9							
*12	0		41890	-0-	41890	213794	789	1	35280	3	Y	5254	5173	0	45	8	63
							42	4	5779	9							
*01	0		33785	-0-	33785	247579	475	1	28768	3	Y	4125	4130	0	21	8	37
							4	4	4538	9							
*02	0		31142	-0-	31142	278721	475	1	27680	3	Y	2714	2714	0	7	8	30
							2	4	2985	9							
*03	0		30135	-0-	30135	308856	313	1	27297	3	Y	2294	2286	0	18	8	20
							2	4	2523	9							
*04	332014	X	23158	-0-	-308856	-0-	172	1	21177	3	Y	1643	1647	0	1	8	15
							2	4	1807	9							
*05	63798	X	1865	-0-	-61933	-0-	17	1	1705	3	Y	130	143	0			2
							143	9									
*06	61740	X	15442	-0-	-46298	-0-	229	1	14157	3	Y	958	952	0			8
							2	4	1054	9							
*07	63798	X	21412	-0-	-42386	-0-	338	1	19038	3	Y	1849	1829	0	13	1	14
							2	4	2034	9			1	8			
08	63798	X	16950	-0-	-46848	-0-	294	1	15005	3	Y	1499	1499	0	1	8	13
							2	4	1649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		9244	-0-	9244	9244	205	1	8417	3	Y	555	552	0			3
							11	4	611	9							
*12	0		111682	-0-	111682	120926	2238	1	100003	3	Y	8480	8301	0	78	8	104
							113	4	9328	9							
*01	0		100129	-0-	100129	221055	1494	1	90412	3	Y	7466	7462	0	38	8	70
							10	4	8213	9							
*02	0		79620	-0-	79620	300675	1245	1	72625	3	Y	5220	5215	0	14	8	61
							8	4	5742	9							
*03	0		70726	-0-	70726	371401	747	1	65191	3	Y	4347	4335	0	34	8	39
							6	4	4782	9							
*04	0		60517	-0-	60517	431918	461	1	56705	3	Y	3041	3047	0	2	8	31
							6	4	3345	9							
*05	0		54691	-0-	54691	486609	495	1	51159	3	Y	2757	2761	0	1	8	26
							4	4	3033	9							
*06	0		46152	-0-	46152	532761	693	1	42796	3	Y	2417	2422	0			21
							4	4	2659	9							
07	0		44470	-0-	44470	577231	725	1	40884	3	Y	2599	2578	0	19	1	21
							2	4	2859	9			2	8			
*08	618835	X	41604	-0-	-577231	-0-	748	1	38236	3	Y	2379	2376	0	1	8	23
							3	4	2617	9							

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
*09	0		5564	-0-	5564	5564	111	1	4701	3	Y	679	672	0	1	8	6
							5	4	747	9							
*10	0		56067	-0-	56067	61631	1153	1	47466	3	Y	6729	6632	0	30	8	73
							46	4	7402	9							
*11	0		46908	-0-	46908	108539	972	1	39869	3	Y	5465	5509	0	2	8	27
							55	4	6012	9							
*12	0		33464	-0-	33464	142003	656	1	29290	3	Y	3170	3135	0	27	8	35
							31	4	3487	9							
*01	0		25988	-0-	25988	167991	378	1	22898	3	Y	2464	2467	0	13	8	19
							2	4	2710	9							
*02	0		39711	-0-	39711	207702	607	1	35387	3	Y	3375	3351	0	9	8	34
							4	4	3713	9							
*03	0		37558	-0-	37558	245260	379	1	33027	3	Y	3771	3747	0	30	8	28
							4	4	4148	9							
*04	0		31348	-0-	31348	276608	225	1	27733	3	Y	3080	3081	0	2	8	25
							2	4	3388	9							
*05	0		28541	-0-	28541	305149	246	1	25399	3	Y	2631	2637	0			19
							2	4	2894	9							
*06	331092	X	25943	-0-	-305149	-0-	372	1	22966	3	Y	2366	2369	0			16
							2	4	2603	9							
*07	49600	X	29758	-0-	-19842	-0-	475	1	26737	3	Y	2313	2296	0	17	1	14
							2	4	2544	9			2	8			
08	49600	X	29939	-0-	-19661	-0-	536	1	27386	3	Y	1832	1833	0	1	8	12
							2	4	2015	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	42879	-0-	42879	42879	853	1	38155	3	Y	3481	3360	0	78	8	43
						42	4	3829	9							
*01	T. A.	79690	-0-	79690	122569	1202	1	72730	3	Y	5227	5182	0	38	8	50
						8	4	5750	9							
*02	T. A.	68348	-0-	68348	190917	1063	1	61999	3	Y	4800	4781	0	13	8	56
						6	4	5280	9							
*03	T. A.	63947	-0-	63947	254864	659	1	57473	3	Y	5281	5247	0	42	8	48
						6	4	5809	9							
*04	T. A.	57900	-0-	57900	312764	428	1	52727	3	Y	4310	4314	0	2	8	42
						4	4	4741	9							
*05	T. A.	58745	-0-	58745	371509	519	1	53607	3	Y	4195	4198	0	1	8	38
						4	4	4615	9							
*06	T. A.	58241	-0-	58241	429750	865	1	53423	3	Y	3590	3598	0			30
						4	4	3949	9							
*07	T. A.	55560	-0-	55560	485310	902	1	50818	3	Y	3487	3462	0	25	1	28
						4	4	3836	9			2	8			
*08	540762 X	55452	-0-	-485310	-0-	989	1	50526	3	Y	3575	3566	0	2	8	35
						4	4	3933	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

*02	0	26703	-0-	26703	26703	421	1	24550	3	Y	1573	1520	0	35	8	18
						2	4	1730	9							
*03	0	90388	-0-	90388	117091	949	1	82715	3	Y	6105	5993	0	76	8	54
						8	4	6716	9							
*04	0	70142	-0-	70142	187233	520	1	63995	3	Y	5110	5112	0	2	8	50
						6	4	5621	9							
*05	0	60906	-0-	60906	248139	541	1	55839	3	Y	4111	4123	0	1	8	37
						4	4	4522	9							
*06	0	53242	-0-	53242	301381	787	1	48614	3	Y	3488	3496	0			29
						4	4	3837	9							
*07	0	45293	-0-	45293	346674	734	1	41343	3	Y	2922	2904	0	21	1	24
						2	4	3214	9			2	8			
*08	386565 X	39891	-0-	-346674	-0-	710	1	36263	3	Y	2651	2648	0	2	8	25
						2	4	2916	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

*12	0	26290	-0-	26290	26290	544	1	24321	3	Y	1271	1218	0	39	8	14
						27	4	1398	9							
*01	0	95878	-0-	95878	122168	1475	1	89222	3	Y	4703	4636	0	39	8	42
						8	4	5173	9							
*02	0	70360	-0-	70360	192528	1123	1	65482	3	Y	3408	3404	0	9	8	37
						6	4	3749	9							
*03	0	67647	-0-	67647	260175	725	1	63207	3	Y	3372	3353	0	27	8	29
						6	4	3709	9							
*04	0	61339	-0-	61339	321514	473	1	58173	3	Y	2443	2448	0	1	8	23
						6	4	2687	9							
*05	0	59652	-0-	59652	381166	549	1	56639	3	Y	2236	2240	0			19
						4	4	2460	9							
*06	0	50438	-0-	50438	431604	773	1	47750	3	Y	1737	1742	0			14
						4	4	1911	9							
*07	0	44126	-0-	44126	475730	740	1	41721	3	Y	1512	1501	0	11	1	13
						2	4	1663	9			1	8			
*08	514528 X	38798	-0-	-475730	-0-	716	1	36594	3	Y	1351	1350	0	1	8	13
						2	4	1486	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
*12	0		46354	-0-	46354	46354	890	1	39751	3	Y	5151	5017	0	70	8	64
							47	4	5666	9							
*01	0		85579	-0-	85579	131933	1243	1	75216	3	Y	8284	8228	0	42	8	78
							8	4	9112	9							
*02	0		73240	-0-	73240	205173	1110	1	64737	3	Y	6715	6697	0	18	8	78
							6	4	7387	9							
*03	0		67266	-0-	67266	272439	689	1	60020	3	Y	5955	5931	0	47	8	55
							6	4	6551	9							
*04	0		62178	-0-	62178	334617	459	1	56476	3	Y	4761	4765	0	2	8	49
							6	4	5237	9							
*05	0		59560	-0-	59560	394177	523	1	53921	3	Y	4647	4651	0	1	8	44
							4	4	5112	9							
*06	0		55827	-0-	55827	450004	824	1	50926	3	Y	3703	3713	0			34
							4	4	4073	9							
*07	0		51633	-0-	51633	501637	833	1	46992	3	Y	3458	3434	0	25	1	31
							4	4	3804	9			2	8			
*08	550836	X	49199	-0-	-501637	-0-	872	1	44577	3	Y	3405	3397	0	2	8	37
							4	4	3746	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
*12	0		20763	-0-	20763	20763	426	1	19017	3	Y	1181	1123	0	44	8	14
							21	4	1299	9							
*01	0		78309	-0-	78309	99072	1194	1	72247	3	Y	4418	4351	0	40	8	41
							8	4	4860	9							
*02	0		65248	-0-	65248	164320	1043	1	60829	3	Y	3064	3063	0	8	8	34
							6	4	3370	9							
*03	0		62748	-0-	62748	227068	675	1	58838	3	Y	2935	2921	0	23	8	25
							6	4	3229	9							
*04	0		64253	-0-	64253	291321	496	1	61036	3	Y	2468	2469	0	1	8	23
							6	4	2715	9							
*05	0		55660	-0-	55660	346981	513	1	52953	3	Y	1991	1997	0			17
							4	4	2190	9							
*06	0		51091	-0-	51091	398072	783	1	48435	3	Y	1699	1702	0			14
							4	4	1869	9							
*07	0		44973	-0-	44973	443045	755	1	42558	3	Y	1507	1496	0	11	1	13
							2	4	1658	9			1	8			
*08	482861	X	39816	-0-	-443045	-0-	734	1	37550	3	Y	1391	1389	0	1	8	14
							2	4	1530	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
*02	0		30112	-0-	30112	30112	458	1	26698	3	Y	2685	2619	0	36	8	30
							2	4	2954	9							
*03	0		121381	-0-	121381	151493	1234	1	107546	3	Y	11446	11264	0	112	8	100
							10	4	12591	9							
*04	0		105777	-0-	105777	257270	769	1	94653	3	Y	9406	9410	0	4	8	92
							8	4	10347	9							
*05	0		90861	-0-	90861	348131	792	1	81799	3	Y	7513	7537	0	2	8	66
							6	4	8264	9							
*06	0		79665	-0-	79665	427796	1159	1	71585	3	Y	6286	6302	0			50
							6	4	6915	9							
*07	0		74549	-0-	74549	502345	1192	1	67215	3	Y	5580	5543	0	40	1	44
							4	4	6138	9			3	8			
*08	570871	X	68526	-0-	-502345	-0-	1202	1	61465	3	Y	5323	5312	0	3	8	52
							4	4	5855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		1601	-0-	1601	1601	26	1	1535	3	Y	36	26	0	10	8	-0-
							40	9									
*03	0		115527	-0-	115527	117128	1210	1	105467	3	Y	8036	7832	0	134	8	70
							10	4	8840	9							
*04	0		112952	-0-	112952	230080	820	1	100897	3	Y	10206	10172	0	4	8	100
							8	4	11227	9							
*05	0		104025	-0-	104025	334105	903	1	93199	3	Y	9013	9031	0	2	8	80
							9	4	9914	9							
*06	0		92517	-0-	92517	426622	1345	1	83124	3	Y	7311	7331	0			60
							6	4	8042	9							
*07	0		84088	-0-	84088	510710	1358	1	76553	3	Y	5612	5585	0	41	1	43
							4	4	6173	9			3	8			
*08	585567	X	74857	-0-	-510710	-0-	1340	1	68484	3	Y	4570	4568	0	3	8	42
							6	4	5027	9							

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
*02	0		3165	-0-	3165	3165	50	1	2919	3	Y	178	149	0	27	8	2
							196	9									
*03	0		116219	-0-	116219	119384	1224	1	106752	3	Y	7483	7282	0	137	8	66
							12	4	8231	9							
*04	0		103353	-0-	103353	222737	750	1	92339	3	Y	9323	9292	0	4	8	93
							9	4	10255	9							
*05	0		99892	-0-	99892	322629	863	1	89154	3	Y	8972	8980	0	2	8	83
							6	4	9869	9							
*06	0		94071	-0-	94071	416700	1362	1	84177	3	Y	7751	7766	0			68
							6	4	8526	9							
*07	0		91872	-0-	91872	508572	1478	1	83309	3	Y	6435	6397	0	47	1	55
							6	4	7079	9			4	8			
*08	597925	X	89353	-0-	-508572	-0-	1590	1	81267	3	Y	5900	5891	0	3	8	61
							6	4	6490	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
*02	0		6133	-0-	6133	6133	99	1	5751	3	Y	257	233	0	22	8	2
							283	9									
*03	0		140348	-0-	140348	146481	1485	1	129475	3	Y	8523	8346	0	105	8	74
							13	4	9375	9							
*04	0		126542	-0-	126542	273023	901	1	110931	3	Y	13364	13301	0	6	8	131
							10	4	14700	9							
*05	0		117002	-0-	117002	390025	1001	1	103281	3	Y	11556	11580	0	2	8	105
							8	4	12712	9							
*06	0		107628	-0-	107628	497653	1543	1	95359	3	Y	9744	9766	0			83
							8	4	10718	9							
*07	0		100477	-0-	100477	598130	1607	1	90577	3	Y	7534	7496	0	55	1	62
							6	4	8287	9			4	8			
*08	701878	X	103748	-0-	-598130	-0-	1852	1	94635	3	Y	6594	6588	0	4	8	64
							8	4	7253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*02	0		8062	-0-	8062	8062	121	1	7074	3	Y	788	746	0	35	8	7
							867	9									
*03	0		138261	-0-	138261	146323	1451	1	126450	3	Y	9407	9215	0	117	8	82
							12	4	10348	9							
*04	0		118845	-0-	118845	265168	860	1	105830	3	Y	11041	11011	0	5	8	107
							10	4	12145	9							
*05	0		105437	-0-	105437	370605	912	1	94169	3	Y	9407	9428	0	2	8	84
							8	4	10348	9							
*06	0		89839	-0-	89839	460444	1305	1	80621	3	Y	7188	7213	0			59
							6	4	7907	9							
*07	0		82290	-0-	82290	542734	1327	1	74800	3	Y	5599	5571	0	41	1	43
							4	4	6159	9			3	8			
*08	617019	X	74285	-0-	-542734	-0-	1325	1	67759	3	Y	4723	4720	0	3	8	43
							6	4	5195	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
*02	0		4393	-0-	4393	4393	70	1	4055	3	Y	244	208	0	33	8	3
							268	9									
*03	0		142559	-0-	142559	146952	1499	1	130683	3	Y	9423	9223	0	120	8	83
							12	4	10365	9							
*04	0		129077	-0-	129077	276029	931	1	114600	3	Y	12305	12261	0	5	8	122
							10	4	13536	9							
*05	0		115851	-0-	115851	391880	1005	1	103649	3	Y	10172	10198	0	2	8	94
							8	4	11189	9							
*06	0		104688	-0-	104688	496568	1521	1	93920	3	Y	8399	8418	0			75
							8	4	9239	9							
*07	0		99503	-0-	99503	596071	1605	1	90470	3	Y	6747	6710	0	49	1	59
							6	4	7422	9			4	8			
*08	684423	X	88352	-0-	-596071	-0-	1576	1	80570	3	Y	5636	5632	0	3	8	60
							6	4	6200	9							

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
*02	0		4912	-0-	4912	4912	77	1	4495	3	Y	309	284	0	21	8	4
							340	9									
*03	0		112604	-0-	112604	117516	1181	1	102986	3	Y	7661	7485	0	113	8	67
							10	4	8427	9							
*04	0		99083	-0-	99083	216599	733	1	90216	3	Y	7387	7378	0	3	8	73
							8	4	8126	9							
*05	0		88779	-0-	88779	305378	787	1	81327	3	Y	6054	6070	0	2	8	55
							6	4	6659	9							
*06	0		79061	-0-	79061	384439	1171	1	72384	3	Y	5000	5014	0			41
							6	4	5500	9							
*07	0		74371	-0-	74371	458810	1217	1	68627	3	Y	4112	4088	0	30	1	33
							4	4	4523	9			2	8			
*08	528636	X	69826	-0-	-458810	-0-	1264	1	64613	3	Y	3585	3580	0	2	8	36
							5	4	3944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		72917	-0-	72917	72917	1479	1	66123	3	Y	4764	4617	0	90	8	57
							75	4	5240	9							
*01	0		124745	-0-	124745	197662	1903	1	115128	3	Y	7002	6947	0	49	8	63
							12	4	7702	9							
*02	0		105784	-0-	105784	303446	1668	1	97266	3	Y	6218	6195	0	16	8	70
							10	4	6840	9							
*03	0		93448	-0-	93448	396894	982	1	85612	3	Y	6224	6189	0	49	8	56
							8	4	6846	9							
*04	0		83307	-0-	83307	480201	625	1	76913	3	Y	5239	5241	0	2	8	52
							6	4	5763	9							
*05	0		79461	-0-	79461	559662	712	1	73500	3	Y	4766	4774	0	1	8	43
							6	4	5243	9							
*06	0		72901	-0-	72901	632563	1092	1	67445	3	Y	3962	3972	0			33
							6	4	4358	9							
*07	0		69036	-0-	69036	701599	1129	1	63642	3	Y	3874	3846	0	28	1	31
							4	4	4261	9			2	8			
*08	767066	X	65467	-0-	-701599	-0-	1176	1	60085	3	Y	3820	3811	0	2	8	38
							4	4	4202	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

12	0		32866	-0-	32866	32866	641	1	28687	3	Y	3188	3079	0	71	8	38
							31	4	3507	9							
01	0		79252	-0-	79252	112118	1165	1	70449	3	Y	6936	6866	0	45	8	63
							8	4	7630	9							
02	0		63069	-0-	63069	175187	975	1	56844	3	Y	4767	4763	0	13	8	54
							6	4	5244	9							
03	0		58488	-0-	58488	233675	596	1	51958	3	Y	5390	5354	0	43	8	47
							5	4	5929	9							
04	0		50994	-0-	50994	284669	372	1	45730	3	Y	4444	4445	0	2	8	44
							4	4	4888	9							
05	0		47786	-0-	47786	332455	418	1	43092	3	Y	3884	3892	0	1	8	35
							4	4	4272	9							
06	0		40669	-0-	40669	373124	597	1	36838	3	Y	2938	2949	0			24
							2	4	3232	9							
07	0		36921	-0-	36921	410045	587	1	33083	3	Y	2954	2931	0	21	1	24
							2	4	3249	9			2	8			
08	0		34128	-0-	34128	444173	596	1	30466	3	Y	2785	2779	0	2	8	28
							2	4	3064	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

12	0		45417	-0-	45417	45417	902	1	40342	3	Y	3750	3620	0	84	8	46
							48	4	4125	9							
01	0		110615	-0-	110615	156032	1658	1	100361	3	Y	7805	7733	0	45	8	73
							10	4	8586	9							
02	0		83104	-0-	83104	239136	1285	1	74935	3	Y	6251	6234	0	16	8	74
							8	4	6876	9							
03	0		77398	-0-	77398	316534	804	1	70096	3	Y	5902	5875	0	47	8	54
							6	4	6492	9							
04	0		67852	-0-	67852	384386	508	1	62580	3	Y	4325	4334	0	2	8	43
							6	4	4758	9							
05	0		64754	-0-	64754	449140	580	1	59839	3	Y	3937	3943	0	1	8	36
							4	4	4331	9							
06	0		55483	-0-	55483	504623	828	1	51139	3	Y	3193	3202	0			27
							4	4	3512	9							
07	0		50580	-0-	50580	555203	826	1	46547	3	Y	2912	2892	0	21	1	24
							4	4	3203	9			2	8			
08	0		43785	-0-	43785	598988	782	1	39962	3	Y	2761	2755	0	2	8	28
							4	4	3037	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
12	0		37196	-0-	37196	37196	737	1	32928	3	Y	3177	3073	0	66	8	38
							36	4	3495	9							
01	0		85941	-0-	85941	123137	1280	1	77435	3	Y	6562	6494	0	46	8	60
							8	4	7218	9							
02	0		69187	-0-	69187	192324	1062	1	61939	3	Y	5618	5599	0	15	8	64
							6	4	6180	9							
03	0		68807	-0-	68807	261131	706	1	61526	3	Y	5972	5937	0	47	8	52
							6	4	6569	9							
04	0		66285	-0-	66285	327416	491	1	60452	3	Y	4851	4855	0	2	8	46
							6	4	5336	9							
05	0		58721	-0-	58721	386137	517	1	53266	3	Y	4485	4492	0	1	8	38
							4	4	4934	9							
06	0		49169	-0-	49169	435306	720	1	44501	3	Y	3585	3596	0			27
							4	4	3944	9							
07	0		49675	-0-	49675	484981	795	1	44808	3	Y	3700	3670	0	27	1	28
							2	4	4070	9			2	8			
08	0		44195	-0-	44195	529176	773	1	39482	3	Y	3578	3571	0	2	8	33
							4	4	3936	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
12	0		45128	-0-	45128	45128	902	1	40342	3	Y	3487	3372	0	73	8	42
							48	4	3836	9							
01	0		91828	-0-	91828	136956	1380	1	83473	3	Y	6334	6282	0	36	8	58
							8	4	6967	9							
02	0		59008	-0-	59008	195964	911	1	53078	3	Y	4557	4551	0	12	8	52
							6	4	5013	9							
03	0		56192	-0-	56192	252156	584	1	50821	3	Y	4348	4328	0	34	8	38
							4	4	4783	9							
04	0		49395	-0-	49395	301551	369	1	45372	3	Y	3318	3322	0	2	8	32
							4	4	3650	9							
05	0		48692	-0-	48692	350243	434	1	44790	3	Y	3149	3152	0	1	8	28
							4	4	3464	9							
06	0		42006	-0-	42006	392249	623	1	38495	3	Y	2622	2628	0			22
							4	4	2884	9							
07	0		39260	-0-	39260	431509	637	1	35889	3	Y	2484	2466	0	18	1	20
							2	4	2732	9			2	8			
08	0		35478	-0-	35478	466987	631	1	32262	3	Y	2348	2343	0	1	8	24
							2	4	2583	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
12	0		39056	-0-	39056	39056	752	1	33598	3	Y	4245	4120	0	74	8	51
							36	4	4670	9							
01	0		85324	-0-	85324	124380	1229	1	74381	3	Y	8824	8747	0	46	8	82
							8	4	9706	9							
02	0		66110	-0-	66110	190490	1016	1	59250	3	Y	5307	5312	0	15	8	62
							6	4	5838	9							
03	0		65172	-0-	65172	255662	673	1	58672	3	Y	5292	5265	0	42	8	47
							6	4	5821	9							
04	0		61342	-0-	61342	317004	455	1	56029	3	Y	4411	4412	0	2	8	44
							6	4	4852	9							
05	0		58437	-0-	58437	375441	518	1	53484	3	Y	4028	4035	0	1	8	36
							4	4	4431	9							
06	0		51203	-0-	51203	426644	756	1	46724	3	Y	3381	3389	0			28
							4	4	3719	9							
07	0		47722	-0-	47722	474366	771	1	43455	3	Y	3176	3154	0	23	1	25
							2	4	3494	9			2	8			
08	0		41962	-0-	41962	516328	751	1	38338	3	Y	2608	2608	0	2	8	23
							4	4	2869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		5068	-0-	5068	5068	80	1	4687	3	Y	274	258	0	12	8	4
							301	9									
*03	0		122258	-0-	122258	127326	1273	1	111011	3	Y	9058	8884	0	96	8	82
							10	4	9964	9							
*04	0		101745	-0-	101745	229071	743	1	91396	3	Y	8725	8715	0	4	8	88
							8	4	9598	9							
*05	0		88533	-0-	88533	317604	777	1	80164	3	Y	6896	6917	0	2	8	65
							6	4	7586	9							
*06	0		76702	-0-	76702	394306	1133	1	70042	3	Y	5019	5040	0			44
							6	4	5521	9							
*07	0		70518	-0-	70518	464824	1148	1	64705	3	Y	4237	4211	0	31	1	36
							4	4	4661	9			3	8			
*08	526618	X	61794	-0-	-464824	-0-	1111	1	56784	3	Y	3541	3539	0	2	8	36
							4	4	3895	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	32130	X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	25281	X	NO RPT	-0-	-25281	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

03	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	1	1	3446	3	Y	139	147	1			9
							153	9									
*04	3810	X	3212	-0-	-598	-0-	455	1	2616	3	Y	128	122	0			15
							141	9									
05	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	417	1	2912	3	Y	139	137	0			17
							153	9									
06	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	219	1	2900	3	Y	26	40	0			4
							29	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	202	1	2607	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2918	3	Y	33	33	0			4
							36	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1214	2	211	9	N	192	180	1			304
04	1830	N	1447	-0-	-383	-0-	1268	2	179	9	N	163	190	1			277
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1511	2	330	9	N	300	373	1			204
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1646	2	736	9	N	669	179	1			694
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1224	2	226	9	N	205	374	1			525
08	1829	N	406	-0-	-1423	-0-	371	2	35	9	N	32	370	1			187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	335	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	303	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	728	-0-	-202	-0-	307	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	372	-0-	-496	-0-	72	1	300	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	142	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	142	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	150	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	219	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	239	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	255	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	183	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	449	-0-	-326	-0-	87	1	362	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	134	1	285	3	N	12	22	1			27
							13	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	406	1	684	3	N	-0-					27
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					27
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	188	1	303	3	N	-0-					27
07	744	N	166	-0-	-578	-0-	70	1	96	3	N	-0-	8	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	22	1			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	12	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	682	N	217	-0-	-465	-0-	69	1	148	3	N	-0-					458
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					458
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					458
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					458
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	149	1	316	3	N	-0-					42
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	173	1	292	3	N	-0-					42
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	127	1	276	3	N	-0-					42
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	154	1	249	3	N	-0-					42
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	170	1	233	3	N	-0-					42
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	45	1	187	3	N	-0-					42

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	174	1	369	3	N	-0-					-0-
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	173	1	292	3	N	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	142	1	308	3	N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	113	1	182	3	N	-0-					-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	164	1	224	3	N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	77	1	319	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1401	-0-	1401	1401	591	1	810	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	806	-0-	806	2207	156	1	650	3	N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	1	190	3	N	-0-					99
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	104	1	175	3	N	-0-					99
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	78	1	170	3	N	-0-					99
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	71	1	115	3	N	-0-					99
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	212	1	291	3	N	-0-					99
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	35	1	144	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	396	1	844	3	N	-0-					154
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	404	1	681	3	N	-0-					154
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	3	N	-0-					154
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	332	1	536	3	N	-0-					154
07	1116 N	822	-0-	-294	-0-	347	1	475	3	N	-0-					154
08	1147 N	480	-0-	-667	-0-	93	1	387	3	N	-0-					154

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	419	-0-	-1751	-0-	134	1	285	3	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1420	1	2391	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	381	1	832	3	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	947	1	1526	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1239	-0-	-931	-0-	523	1	716	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	191	1	791	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	527	N	171	-0-	-356	-0-	55	1	116	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	184	1	311	3	N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	106	1	231	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	140	1	226	3	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	214	1	294	3	N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

03	124	N	93	-0-	-31	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	17	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	92	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

03	2077	N	1178	-0-	-899	-0-	376	1	802	3	N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	871	1	1466	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	817	1	1317	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1034	1	1415	3	N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	280	1	1162	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				855
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	185	1	311	3	N	-0-				855
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	146	1	319	3	N	-0-				855
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	3	N	-0-				855
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	243	1	332	3	N	-0-				855
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

03	186	N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	3	N	-0-				82
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	139	1	235	3	N	-0-				82
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	265	1	579	3	N	-0-				82
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	225	1	363	3	N	-0-				82
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	268	1	367	3	N	-0-				82
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	32	1		261
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	346	1	584	3	N	17	123	1		155
							19	9								
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	N	39	30	1		164
							43	9								
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	315	1	507	3	N	29	28	1		165
							32	9								
07	992	N	836	-0-	-156	-0-	340	1	466	3	N	27	55	1		137
							30	9								
08	899	N	389	-0-	-510	-0-	72	1	300	3	N	15	27	1		125
							17	9								

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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 (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	44	1	70	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	74	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

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

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					101
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	577	1	973	3	Y	128					229
							141	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	419	1	914	3	Y	121	194	1			156
							133	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	422	1	679	3	Y	130					286
							143	9									
07	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	445	1	609	3	Y	102	173	1			215
							112	9									
08	1457	N	628	-0-	-829	-0-	102	1	425	3	Y	92	176	1			131
							101	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	46	1	78	3	N	-0-					114
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	39	1	85	3	N	-0-					114
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	3	N	-0-					114
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-					114
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	930 N	248	-0-	-682	-0-	79	1	169	3	N	-0-					-0-
04	930 N	582	-0-	-348	-0-	217	1	365	3	N	-0-					-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	325	1	708	3	N	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	313	1	504	3	N	-0-					-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	601	1	822	3	N	-0-					-0-
08	961 N	648	-0-	-313	-0-	126	1	522	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246		5858	-0-	-2388	78970	5838	2	20	9	N	18					136
04	7980		4557	-0-	-3423	75547	4547	2	10	9	N	9					145
05	8246		5864	-0-	-2382	73165	5845	2	19	9	N	17					162
06	7175		5021	-0-	-2154	71011	5018	2	3	9	N	3					165
07	7161		5688	-0-	-1473	69538	5680	2	8	9	N	7					172
*08	7161		4909	-0-	-2252	67286	4909	2			N	-0-					172

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23711	X	23711	-0-	-0-	-0-	23322	2	389	9	N	354	352	1			90
04	25590	X	16769	-0-	-8821	-0-	16506	2	263	9	N	239	179	1			150
05	26102	X	18448	-0-	-7654	-0-	18176	2	272	9	N	247	354	1			43
06	22974	X	18203	-0-	-4771	-0-	17928	2	275	9	N	250	178	1			115
07	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18421	2	285	9	N	259	174	1			200
08	22568	X	17469	-0-	-5099	-0-	17198	2	271	9	N	246	352	1			94

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
03	744	N	555	-0-	-189	-0-	252	1	303	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	207	1	263	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	291	1	229	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	58	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	3410	#	2293	-0-	-1117	-0-	1118	1	1175	3	N	-0-					74
04	3300	#	1886	-0-	-1414	-0-	833	1	1053	3	N	-0-					74
05	3410	#	1976	-0-	-1434	-0-	1108	1	868	2	N	-0-					74
06	2970	#	1159	-0-	-1811	-0-	597	1	562	2	N	-0-					74
07	3069	#	1390	-0-	-1679	-0-	220	1	1170	2	N	-0-					74
08	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					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

03	1674	#	1062	-0-	-612	-0-	85	1	876	3	N	92					295
							101	9									
04	1290	#	753	-0-	-537	-0-	4	1	662	3	N	79	163	1			211
							87	9									
05	1116	#	931	-0-	-185	-0-	11	1	837	3	N	75					286
							83	9									
06	1230	#	639	-0-	-591	-0-	13	1	602	3	N	22	163	1			145
							24	9									
07	1271	#	822	-0-	-449	-0-	22	1	734	3	N	60					205
							66	9									
08	1054	#	351	-0-	-703	-0-	7	1	301	3	N	39					244
							43	9									

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

03	3379	X	2769	-0-	-610	-0-	591	1	2178	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	517	1	2284	2	N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	594	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	566	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	592	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2879	-0-	-624	-0-	587	1	2292	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. //CONT.// 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	642	3	N	1					2
							1	9									
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	2	1	292	3	N	-0-	1	1			1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	N	1					2
							1	9									
06	690	N	476	-0-	-214	-0-	10	1	466	3	N	-0-	1	1			1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	N	-0-					1
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	1					2
							1	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

03	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	84	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	76	1	1207	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	3	N	22					87
							24	9									
04	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	77	1	925	3	N	-0-					87
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	96	1	1123	3	N	-0-					87
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	113	1	1264	3	N	-0-					87
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	-0-					87
08	1209	N	314	-0-	-895	-0-	30	1	278	3	N	5					92
							6	9									

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2016 - PLUGGED 04/25/16

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

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

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16										

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16										

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16										

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16										

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16										

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015										

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015										

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
04	85 #	-0-	-0-	-85	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
04	105 #	-0-	-0-	-105	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	20	1	42	3	N	14					51
							15	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	98	1	164	3	N	-0-					51
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	85	1	185	3	N	-0-					51
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	115	1	185	3	N	31					82
							34	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	153	1	210	3	N	22	45	1			59
							24	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	47	1	197	3	N	23	49	1			33
							25	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	32	1	1081	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	81204 X	81204	-0-	-0-	-0-	1974	1	76913	3	N	2106	2273	1				509
						2317	9										
04	84415 X	84415	-0-	-0-	-0-	1644	1	80647	3	N	1931	2261	1				179
						2124	9										
05	89759 X	89759	-0-	-0-	-0-	1885	1	85844	3	N	1845	1647	1				377
						2030	9										
06	87510 X	87510	-0-	-0-	-0-	2086	1	83575	3	N	1681	1798	1				260
						1849	9										
07	88865 X	88865	-0-	-0-	-0-	1847	1	85378	3	N	1491	1376	1	1	8		374
						1640	9										
08	86273 X	84137	-0-	-2136	-0-	1776	1	80613	3	N	1589	1634	1				329
						1748	9										

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

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
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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 #: 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
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			3
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			3
05	100 X	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

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	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
04	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-				-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-				-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-				-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-				-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	2	N	-0-				-0-
06	600	N	121	-0-	-479	-0-	8	1	113	2	N	-0-				-0-
07	620	N	443	-0-	-177	-0-	31	1	412	2	N	-0-				-0-
08	775	N	436	-0-	-339	-0-	31	1	405	2	N	-0-				-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			119

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					55
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					55
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					65
08	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
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	93	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	90	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	93	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	93	1	958	2	N	-0-					-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
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	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

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	N	15					40
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					40
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	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
03	1457	X	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					52
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					52
05	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					52
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					52
07	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					52
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
03	31	S	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	19	S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	S	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	29	S	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	22	S	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	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
03	70	S	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	74	S	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	S	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	65	S	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	62	S	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	961	N	620	-0-	-341	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	795	-0-	-538	-0-	795	2			N	-0-					-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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 X	280	-0-	-154	-0-	40	1	240	2	N	-0-					-0-
04	420 X	345	-0-	-75	-0-	52	1	293	2	N	-0-					-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	71	1	394	2	N	-0-					-0-
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	2	N	-0-					-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	69	1	360	2	N	-0-					-0-
*08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	2	Y	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

03	403 N	363	-0-	-40	-0-	52	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	55	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	64	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	59	1	343	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

03	744 N	721	-0-	-23	-0-	105	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	113	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	109	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	101	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	102	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	592	-0-	-121	-0-	88	1	504	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	49	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

03	434 N	402	-0-	-32	-0-	58	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	58	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	35	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	240	-0-	-163	-0-	38	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

03	558 N	439	-0-	-119	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	65	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	59	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	70	1	369	2	Y	-0-					-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	178	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	145	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	246	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	291	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	318	1	1675	2	N	-0-					-0-
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	296	1	1717	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

03	930	X	583	-0-	-347	-0-	84	1	499	2	N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	160	1	894	2	N	-0-					-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	141	1	776	2	N	-0-					-0-
07	992	X	641	-0-	-351	-0-	102	1	539	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	691	-0-	-363	-0-	102	1	589	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

03	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	314	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	291	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	323	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	204	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1537	-0-	-726	-0-	245	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	265	1	1535	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

03	992	X	813	-0-	-179	-0-	117	1	696	2	N	-0-					-0-
04	960	X	788	-0-	-172	-0-	119	1	669	2	N	-0-					-0-
05	930	X	822	-0-	-108	-0-	125	1	697	2	N	-0-					-0-
06	900	X	842	-0-	-58	-0-	130	1	712	2	N	-0-					-0-
07	930	X	813	-0-	-117	-0-	130	1	683	2	N	-0-					-0-
08	837	X	752	-0-	-85	-0-	111	1	641	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

03	1736	X	1563	-0-	-173	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1714	-0-	-22	-0-	261	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1489	-0-	-101	-0-	229	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1598	-0-	-169	-0-	255	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	225	1	1306	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

03	1550	X	993	-0-	-557	-0-	127	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	751	-0-	-749	-0-	102	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1163	-0-	-387	-0-	148	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	707	-0-	-613	-0-	90	1	617	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	907	-0-	-457	-0-	120	1	787	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	904	-0-	-274	-0-	125	1	779	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	250	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	257	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	240	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1822	-0-	-68	-0-	233	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	233	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	250	1	1564	2	N	-0-					-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
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	148	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1110 X	764	-0-	-346	-0-	115	1	649	2	N	-0-					-0-
05	1147 X	770	-0-	-377	-0-	117	1	653	2	N	-0-					-0-
06	1110 X	676	-0-	-434	-0-	104	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1023 X	879	-0-	-144	-0-	129	1	750	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	273	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1953 X	1827	-0-	-126	-0-	278	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1809	-0-	-81	-0-	278	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1838	-0-	-115	-0-	293	1	1545	2	N	-0-					-0-
*08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	N	-0-					-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
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	164	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	1113	-0-	-177	-0-	168	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	920	-0-	-413	-0-	140	1	780	2	N	-0-					-0-
06	1290 X	1165	-0-	-125	-0-	179	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	854	-0-	-448	-0-	136	1	718	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	773	-0-	-374	-0-	114	1	659	2	N	-0-					-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
03	1116 X	967	-0-	-149	-0-	139	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	595	-0-	-485	-0-	90	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	574	-0-	-542	-0-	87	1	487	2	N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	146	1	804	2	N	-0-					-0-
07	961 X	594	-0-	-367	-0-	95	1	499	2	N	-0-					-0-
08	961 X	519	-0-	-442	-0-	76	1	443	2	N	-0-					-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
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	137	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	611	-0-	-679	-0-	92	1	519	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	174	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1290 X	1107	-0-	-183	-0-	170	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1333 X	1224	-0-	-109	-0-	195	1	1029	2	N	-0-					-0-
*08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	205	1	1188	2	N	-0-					-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
03	1054 X	835	-0-	-219	-0-	120	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	679	-0-	-371	-0-	102	1	577	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	861	-0-	-224	-0-	131	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	758	-0-	-292	-0-	117	1	641	2	N	-0-					-0-
07	961 X	754	-0-	-207	-0-	120	1	634	2	N	-0-					-0-
08	868 X	752	-0-	-116	-0-	111	1	641	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	1302 X	951	-0-	-351	-0-	137	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	751	-0-	-509	-0-	113	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1147 X	781	-0-	-366	-0-	119	1	662	2	N	-0-					-0-
06	1110 X	604	-0-	-506	-0-	93	1	511	2	N	-0-					-0-
07	992 X	483	-0-	-509	-0-	77	1	406	2	N	-0-					-0-
08	961 X	575	-0-	-386	-0-	85	1	490	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

03	1395 X	1315	-0-	-80	-0-	189	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	1113	-0-	-237	-0-	168	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	930	-0-	-651	-0-	141	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1530 X	792	-0-	-738	-0-	122	1	670	2	N	-0-					-0-
07	1581 X	789	-0-	-792	-0-	126	1	663	2	N	-0-					-0-
*08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	367	1	2127	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	170	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1178 X	1067	-0-	-111	-0-	162	1	905	2	N	-0-					-0-
06	1140 X	852	-0-	-288	-0-	131	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1178 X	870	-0-	-308	-0-	139	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1178 X	899	-0-	-279	-0-	132	1	767	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

03	1178 X	640	-0-	-538	-0-	92	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	649	-0-	-491	-0-	98	1	551	2	N	-0-					-0-
05	899 X	667	-0-	-232	-0-	101	1	566	2	N	-0-					-0-
06	660 X	560	-0-	-100	-0-	86	1	474	2	N	-0-					-0-
07	682 X	495	-0-	-187	-0-	79	1	416	2	N	-0-					-0-
08	682 X	429	-0-	-253	-0-	63	1	366	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

03	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	295	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	295	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	301	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	2010 X	1873	-0-	-137	-0-	288	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	300	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1893	-0-	-153	-0-	279	1	1614	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	N	-0-					-0-
04	540 X	51	-0-	-489	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
05	558 X	206	-0-	-352	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
06	540 X	250	-0-	-290	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
07	496 X	232	-0-	-264	-0-	37	1	195	2	N	-0-					-0-
08	465 X	308	-0-	-157	-0-	45	1	263	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

03	558 X	544	-0-	-14	-0-	78	1	466	2	N	-0-					-0-
04	540 X	509	-0-	-31	-0-	77	1	432	2	N	-0-					-0-
05	558 X	514	-0-	-44	-0-	78	1	436	2	N	-0-					-0-
06	540 X	512	-0-	-28	-0-	79	1	433	2	N	-0-					-0-
07	558 X	476	-0-	-82	-0-	76	1	400	2	N	-0-					-0-
08	558 X	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
03	1860 X	1737	-0-	-123	-0-	250	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	261	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	246	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1701	-0-	-69	-0-	262	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1829 X	1694	-0-	-135	-0-	270	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1798 X	1721	-0-	-77	-0-	253	1	1468	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	141	1	839	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	155	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	978	-0-	-386	-0-	149	1	829	2	N	-0-					-0-
06	1230 X	968	-0-	-262	-0-	149	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	997	-0-	-57	-0-	159	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	148	1	860	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	291	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	288	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	299	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	283	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1826	-0-	-189	-0-	291	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1829	-0-	-186	-0-	269	1	1560	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-					-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	91	1	575	2	N	-0-					-0-
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	77	1	529	2	N	-0-					-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	127	1	868	2	N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	-0-					-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	90	1	562	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	231	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1231	-0-	-970	-0-	187	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2130 X	1307	-0-	-823	-0-	201	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	204	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1242	-0-	-835	-0-	183	1	1059	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

03	2728 X	1803	-0-	-925	-0-	259	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2150	-0-	-490	-0-	324	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2062	-0-	-418	-0-	313	1	1749	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	301	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	1993	-0-	-394	-0-	318	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1782	-0-	-450	-0-	262	1	1520	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	2324	-0-	-32	-0-	334	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	322	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	2387 X	2130	-0-	-257	-0-	324	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	2310 X	2149	-0-	-161	-0-	331	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	2131	-0-	-256	-0-	340	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	2325 X	2167	-0-	-158	-0-	319	1	1848	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	SHUT IN	9048	-0-	9048	50115	9048	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	8395	-0-	8395	58510	8395	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	8403	-0-	8403	66913	8403	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	8440	-0-	8440	75353	8440	2			N	-0-					-0-
07	8605	8605	-0-	-0-	75353	8605	2			N	-0-					-0-
*08	8680	8333	-0-	-347	75006	8333	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

03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	690 X	345	-0-	-345	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	713 X	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	690 X	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	620 X	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	465 X	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	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

03	248 #	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					83
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					83
05	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					83
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	N	4	44	1			43
07	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					43
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	29	-0-	-343	-0-	29	2			N	-0-					131
04	240 #	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					131
05	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					131
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	80	2	9	9	N	8	8	1			131
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					131
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	317	-0-	-853	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	10	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	39	1	4949	2	N	-0-					-0-
*08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	688	-0-	-1142	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	11	1	1350	2	N	-0-					-0-
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
04	840 N	336	-0-	-504	-0-	336	2			N	-0-					30
05	465 N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-					30
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					30
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	6	1	759	2	N	-0-					30
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					30

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

03	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	1872	-0-	-3318	-0-	53	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	2491	-0-	-2872	-0-	165	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	5190 X	1883	-0-	-3307	-0-	148	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	178	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	1809	-0-	-671	-0-	125	1	1684	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					7
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	4	1	131	2	N	-0-					7
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	13	1	172	2	N	-0-					7
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	6	1	78	2	N	-0-					7
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	2	N	-0-					7
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					7

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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	840	N	278	-0-	-562	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-					-0-
08	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17836	X	5752	-0-	-12084	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					-0-
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	63	1	7902	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					9
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	31	2	18	9	N	16					25
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					25
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	15	1			10

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			-0-
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
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
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

03	4743 X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3750	-0-	-683	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	3203	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3276	-0-	3276	6479	3276	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	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 #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
*08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	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
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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 #: 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
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

03	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

03	3100	N	2179	-0-	-921	5787	2179	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2050	-0-	-950	4837	2050	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1988	-0-	-1112	3725	1988	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2114	-0-	-886	2839	2114	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2152	-0-	-948	1891	2152	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2231	-0-	-869	1022	2231	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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

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	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					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

03	434	#	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					34
04	570	#	160	-0-	-410	-0-	160	2			N	-0-					34
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
06	570	#	200	-0-	-370	-0-	189	2	11	9	N	10					44
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20					64
*08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17	9	N	15					79

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			163
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					163
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2		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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	744	S	283	-0-	-461	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	600	S	320	-0-	-280	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	589	S	275	-0-	-314	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	S	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	341	S	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	279	S	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1411	2	2	9	N	2					109
04	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1508	2	3	9	N	3					112
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					120
06	1380	X	1006	-0-	-374	-0-	999	2	7	9	N	6					126
07	1550	X	738	-0-	-812	-0-	730	2	8	9	N	7					133
08	1705	X	650	-0-	-1055	-0-	649	2	1	9	N	1					134

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

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	922	-0-	-659	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	866	-0-	-994	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-				-0-
04	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8937	2	6	9	N	5				5
05	11253	X	8442	-0-	-2811	-0-	8411	2	31	9	N	28	16	1		17
06	10890	X	9217	-0-	-1673	-0-	9214	2	3	9	N	3				20
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9463	2	19	9	N	17				37
*08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9228	2	6	9	N	5	27	1		15

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			N	-0-				-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-				-0-
05	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-				-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		33	-0-	33	59	33	2			N	-0-				-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

03	51593	X	51593	-0-	-0-	-0-	51532	2	61	9	N	55				214
04	46500	X	41687	-0-	-4813	-0-	41658	2	29	9	N	26				240
05	48050	X	47892	-0-	-158	-0-	47861	2	31	9	N	28	130	1		138
06	46500	X	45211	-0-	-1289	-0-	45175	2	36	9	N	33				171
07	46438	X	45961	-0-	-477	-0-	45935	2	26	9	N	24				195
08	46438	X	45213	-0-	-1225	-0-	45193	2	20	9	N	18	139	1		74

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-				-0-
04	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-				-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-				-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-				-0-
*08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-				-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	15252	X	9654	-0-	-5598	-0-	9636	2	18	9	N	16					16
04	14760	X	9689	-0-	-5071	-0-	9667	2	22	9	N	20					36
05	14942	X	10155	-0-	-4787	-0-	10155	2			N	-0-	36	1			-0-
06	14460	X	10583	-0-	-3877	-0-	10566	2	17	9	N	15					15
07	10013	X	9091	-0-	-922	-0-	9087	2	4	9	N	4					19
08	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9484	2	15	9	N	14	21	1			12

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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	20996	X	6057	-0-	-14939	-0-	6057	2			N	-0-					67
04	7440	X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2			N	-0-					67
05	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	2			N	-0-					67
06	7500	X	5718	-0-	-1782	-0-	5718	2			N	-0-					67
07	7750	X	18	-0-	-7732	-0-	18	2			N	-0-					67
08	7347	X	6	-0-	-7341	-0-	6	2			N	-0-					67

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11237	3	6	9	N	5			28
04	12690 X	11220	-0-	-1470	-0-	11220	3			N	-0-			28
05	13113 X	9974	-0-	-3139	-0-	9968	3	6	9	N	5			33
06	12690 X	10152	-0-	-2538	-0-	10144	3	8	9	N	7			40
07	11594 X	11280	-0-	-314	-0-	11244	3	36	9	N	33			73
08	11594 X	8985	-0-	-2609	-0-	8985	3			N	-0-			73

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

03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	603	-0-	-987	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	240	-0-	-814	-0-	240	2			N	-0-			-0-
06	810 N	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			42
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			42
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			42
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-			42
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			42
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998 X	7328	-0-	-670	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6322	-0-	-758	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6340	-0-	-860	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	6144	-0-	-1296	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	5787	-0-	-2583	-0-	5787	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	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

03	248 N	145	-0-	-103	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
05	341 N	8	-0-	-333	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	524	-0-	-716	-0-	56	1	462	2	Y	5	11	1			9
							6	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	512	2	Y	3					12
							3	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	673	2	Y	2					14
							2	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1153	2	Y	3					10
							3	9									
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	4					14
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	64	1	542	2	Y	2					8
							2	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	608	2	Y	2					10
							2	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	2					7
							2	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	2					9
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	735	2	N	10					20
							11	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	2	N	-0-					20
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	N	-0-					20
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	N	-0-	9	1			11
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	-0-					11
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	-0-					11

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	338	1	2796	2	N	-0-					156
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	344	1	2894	2	N	-0-					156
05	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	358	1	3001	2	N	-0-	132	1			24
06	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	312	1	2780	2	N	-0-					24
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	348	1	2891	2	N	-0-					24
08	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	344	1	2810	2	N	161	150	1			35
							177	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1068	-0-	-916	-0-	115	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1727	-0-	-73	-0-	183	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	844	-0-	-644	-0-	90	1	754	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	852	-0-	-588	-0-	86	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	551	-0-	-1247	-0-	59	1	492	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	382	-0-	-1416	-0-	42	1	340	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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	13	1			11
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					11
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	1	8	1			4
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					4
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	1					5
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	167	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	154	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	155	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	143	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	150	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	156	1	1276	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	126	1	1041	2	N	-0-					19
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	137	1	1149	2	N	-0-					19
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	132	1	1104	2	N	-0-					19
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1058	2	N	29	41	1			7
							32	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	2	N	-0-					7
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1397	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2053	-0-	-2008	-0-	221	1	1832	2	N	-0-					101
04	6840	X	1613	-0-	-5227	-0-	171	1	1442	2	N	-0-					101
05	7068	X	1576	-0-	-5492	-0-	168	1	1408	2	N	-0-					101
06	6840	X	2378	-0-	-4462	-0-	234	1	2080	2	N	58	135	1			24
							64	9									
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	770	1	6402	2	N	-0-					24
*08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	688	1	5616	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					45
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	39	1	327	2	N	-0-					45
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	37	1	309	2	N	-0-	34	1			11
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-					11
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-					11
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	27	1	217	2	N	7	15	1			3
							8	9									

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
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	N	7	14	1			12
							8	9									
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	117	1	985	2	N	4					16
							4	9									
05	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	121	1	1014	2	N	1					17
							1	9									
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	110	1	983	2	N	8	16	1			9
							9	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1054	2	N	3					12
							3	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1050	2	N	5					17
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	4	8	1			7
							4	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	2					9
							2	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	789	2	N	1					10
							1	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	N	4	9	1			5
							4	9									
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	82	1	682	2	N	2					7
							2	9									
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	78	1	634	2	N	2					9
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	9	19	1			15
							10	9									
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	115	1	966	2	N	4					19
							4	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	122	1	1020	2	N	1					20
							1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	926	2	N	8	18	1			10
							9	9									
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	118	1	981	2	N	3					13
							3	9									
08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	97	1	792	2	N	5					18
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3370	-0-	-1466	-0-	361	1	2989	2	N	18	37	1			31
							20	9									
04	4560	X	2306	-0-	-2254	-0-	244	1	2053	2	N	8					39
							9	9									
05	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	438	1	3669	2	N	2					41
							2	9									
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	425	1	3780	2	N	18	38	1			21
							20	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	478	1	3971	2	N	7					28
							8	9									
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	460	1	3758	2	N	10					38
							11	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	133	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	101	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	112	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	116	1	943	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	-0-					34
04	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	150	1	1261	2	N	-0-					34
05	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	165	1	1381	2	N	-0-					34
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	144	1	1279	2	N	-0-	4	5			30
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-					30
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	167	1	1363	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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	853	2	N	5	10	1			8
							6	9									
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	98	1	821	2	N	3					11
							3	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	917	2	N	1					12
							1	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	922	2	N	5	11	1			6
							6	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	3					9
							3	9									
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	910	2	N	3					12
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	730	2	N	10	21	1			17
							11	9									
04	930	N	662	-0-	-268	-0-	70	1	588	2	N	4					21
							4	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1					22
							1	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	N	9	20	1			11
							10	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	786	2	N	3					14
							3	9									
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	777	2	N	5					19
							6	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
03	1364	N	834	-0-	-530	-0-	90	1	744	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	770	-0-	-640	-0-	82	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	94	1	792	2	N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	81	1	720	2	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	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 #: 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
03	2976 X	847	-0-	-2129	-0-	91	1	756	2	N	-0-					-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	360	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	340	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2998	-0-	-122	-0-	303	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	323	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	333	1	2715	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	12					15
						13	9									
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	28	1	233	2	Y	3	11	1			7
						3	9									
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	50	36	1			21
						55	9									
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	25	1	225	2	Y	-0-	11	1			10
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	21	17	1			14
						23	9									
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	30	1	246	2	Y	1	11	1			4
						1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1698	2	N	13	29	1			24
						14	9									
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	208	1	1751	2	N	4					28
						4	9									
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-					28
06	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	126	1	1118	2	N	13	26	1			15
						14	9									
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	235	1	1957	2	N	3					18
						3	9									
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	223	1	1818	2	N	4					22
						4	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

03	4061 X	2872	-0-	-1189	-0-	308	1	2550	2	Y	13					42
						14	9									
04	3930 X	2936	-0-	-994	-0-	300	1	2524	2	Y	102	90	1			54
						112	9									
05	3503 X	3111	-0-	-392	-0-	326	1	2729	2	Y	51	66	1			39
						56	9									
06	3390 X	2817	-0-	-573	-0-	280	1	2493	2	Y	40	42	1			37
						44	9									
07	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	314	1	2611	2	Y	20	31	1			26
						22	9									
08	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	297	1	2426	2	Y	50	56	1			20
						55	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	8029	X	1944	-0-	-6085	-0-	208	1	1722	2	Y	13					13
							14	9									
04	7770	X	5170	-0-	-2600	-0-	537	1	4521	2	Y	102	72	1			43
							112	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	464	1	3889	2	Y	51	59	1			35
							56	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	279	1	2487	2	Y	101	72	1			64
							111	9									
07	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	392	1	3262	2	Y	21	46	1			39
							23	9									
08	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	439	1	3587	2	Y	122	118	1			43
							134	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

03	4030	X	2719	-0-	-1311	-0-	291	1	2413	2	Y	14					21
							15	9									
04	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	248	1	3087	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
05	4030	X	2385	-0-	-1645	-0-	248	1	2081	2	Y	51	40	1			24
							56	9									
06	3900	X	2250	-0-	-1650	-0-	227	1	2020	2	Y	3	14	1			13
							3	9									
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	247	1	2055	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
08	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	240	1	1962	2	Y	1	12	1			4
							1	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

03	4743	X	3660	-0-	-1083	-0-	393	1	3254	2	Y	12					37
							13	9									
04	4170	X	3610	-0-	-560	-0-	374	1	3147	2	Y	81	74	1			44
							89	9									
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	547	1	4583	2	Y	51	60	1			35
							56	9									
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	855	1	7615	2	Y	61	51	1			45
							67	9									
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	780	1	6487	2	Y	21	36	1			30
							23	9									
*08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	775	1	6326	2	Y	49	58	1			21
							54	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	567	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	697	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	406	1	3377	2	N	-0-					-0-
*08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	8308 X	7211	-0-	-1097	-0-	7161	2	50	9	N	45			183
04	7560 X	6985	-0-	-575	-0-	6944	2	41	9	N	37			220
05	7812 X	7095	-0-	-717	-0-	7062	2	33	9	N	30	172	1	78
06	7410 X	6750	-0-	-660	-0-	6706	2	44	9	N	40			118
07	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8122	2	52	9	N	47			165
08	7223 X	4228	-0-	-2995	-0-	4209	2	19	9	N	17			182

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-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

03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1	2
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	3	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	2
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1	2
*08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	2	1	1

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4472	-0-	-457	-0-	4403	3	69	9	Y	63	59	1			52
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4689	3	76	9	Y	69	61	1			60
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5055	3	70	9	Y	64	92	1			32
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	48	30	1			50
07	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	4752	3	67	9	Y	61	61	1			50
08	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4621	3	67	9	Y	61	68	1			43

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	3	51	9	Y	46	43	1			38
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3219	3	52	9	Y	47	43	1			42
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	Y	44	64	1			22
06	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	26491	3	36	9	Y	33	21	1			34
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3403	3	48	9	Y	44	43	1			35
08	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	2455	3	35	9	Y	32	41	1			26

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

03	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1763	3	29	9	Y	26	24	1			21
04	1920	X	1850	-0-	-70	-0-	1821	3	29	9	Y	26	24	1			23
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1977	3	29	9	Y	26	36	1			13
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	17	11	1			19
07	1953	X	1578	-0-	-375	-0-	1557	3	21	9	Y	19	21	1			17
08	2015	X	1097	-0-	-918	-0-	1082	3	15	9	Y	14	19	1			12

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1492	3	24	9	Y	22	20	1			18
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	3	23	9	Y	21	20	1			19
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	3	23	9	Y	21	30	1			10
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	14	9	1			15
07	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1295	3	19	9	Y	17	18	1			14
08	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1349	3	21	9	Y	19	20	1			13

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	3	21	9	Y	19	14	1			13
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	Y	17	15	1			15
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	3	18	9	Y	16	23	1			8
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	13	8	1			13
07	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1048	3	15	9	Y	14	15	1			12
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19	19	1			12

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

03	9052	X	8229	-0-	-823	-0-	8100	3	129	9	Y	117	103	1			92
04	8430	X	7041	-0-	-1389	-0-	6930	3	111	9	Y	101	98	1			95
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9150	3	130	9	Y	118	158	1			55
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	83	52	1			86
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9160	3	129	9	Y	117	112	1			91
08	9269	X	5749	-0-	-3520	-0-	5665	3	84	9	Y	76	102	1			65

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	Y	10	7	1			7
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	658	3	10	9	Y	9	8	1			8
05	620 N	393	-0-	-227	-0-	387	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	2	2	1			3
07	682 N	101	-0-	-581	-0-	100	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	403 N	158	-0-	-245	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

03	7874 X	7608	-0-	-266	-0-	7489	3	119	9	Y	108	101	1			89
04	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	7359	3	119	9	Y	108	100	1			97
05	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8050	3	113	9	Y	103	149	1			51
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	84	51	1			84
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7967	3	111	9	Y	101	102	1			83
08	7874 X	5380	-0-	-2494	-0-	5301	3	79	9	Y	72	95	1			60

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

03	8308 X	6067	-0-	-2241	-0-	4923	3	1144	9	N	1040	1233	1			282
04	7050 X	5223	-0-	-1827	-0-	4285	3	938	9	N	853	841	1			294
05	6882 X	4157	-0-	-2725	-0-	3369	3	788	9	N	716	12	0	713	1	285
06	6660 X	4108	-0-	-2552	-0-	3054	3	1054	9	N	958	10	0	947	1	286
07	6882 X	4269	-0-	-2613	-0-	3299	3	970	9	N	882	9	0	867	1	292
08	6076 X	3893	-0-	-2183	-0-	2990	3	903	9	N	821	7	0	539	1	567

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	1937	3	637	9	N	579	2	0	526	1	373
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	1619	3	787	9	N	715	2	0	680	1	406
05	2852 X	1885	-0-	-967	-0-	1337	3	548	9	N	498	4	0	550	1	350
06	2760 X	1821	-0-	-939	-0-	1312	3	509	9	N	463	4	0	561	1	248
07	2852 X	1460	-0-	-1392	-0-	989	3	471	9	N	428	2	0	335	1	339
08	2573 X	1505	-0-	-1068	-0-	956	3	549	9	N	499	1	0	347	1	490

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	1994	3	646	9	N	587	1	0	534	1	364
04	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	1759	3	539	9	N	490	536	1	1	8	317
05	3751 X	2528	-0-	-1223	-0-	1837	3	691	9	N	628	342	1			603
06	2700 X	2300	-0-	-400	-0-	1826	3	474	9	N	431	947	1	2	8	85
07	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	1709	3	606	9	N	551	7	0	525	1	104
08	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	1907	3	648	9	N	589	7	0	175	1	511

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

03	4526 X	2865	-0-	-1661	-0-	307	1	1998	3	N	506	13	0	679	1	235
						3	4	557	9							
04	4380 X	2261	-0-	-2119	-0-	194	1	1572	3	N	446	13	0	356	1	312
						4	4	491	9							
05	4092 X	3627	-0-	-465	-0-	300	1	2817	3	N	464	11	0	504	1	260
						510	9					1	8			
06	3960 X	3280	-0-	-680	-0-	275	1	2484	3	N	474	12	0	388	1	333
						521	9					1	8			
07	4092 X	3515	-0-	-577	-0-	20	1	2898	3	N	543	11	0	550	1	315
						597	9									
*08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	290	1	3046	3	N	476	8	0	545	1	238
						524	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3225	-0-	-557	-0-	226	1	2239	3	N	682	696	1			160
							10	4	750	9							
04	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	298	1	2365	3	N	597	1	0	509	1	246
							657	9					1	8			
05	4371	X	3185	-0-	-1186	-0-	308	1	2309	3	N	516	2	0	514	1	243
							568	9					3	8			
06	4230	X	3077	-0-	-1153	-0-	298	1	2133	3	N	587	1	0	569	1	259
							646	9					1	8			
07	4371	X	3487	-0-	-884	-0-	300	1	2572	3	N	559	3	0	357	1	458
							615	9									
08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	310	1	2061	3	N	531	1	0	538	1	444
							584	9					6	8			

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

03	32147	X	22280	-0-	-9867	-0-	234	1	20929	3	N	285	26	0	352	1	278
							803	4	314	9			3	8			
04	29670	X	17692	-0-	-11978	-0-	17291	3	82	4	N	290	17	0	338	1	212
							319	9					1	8			
05	28545	X	20232	-0-	-8313	-0-	19787	3	177	4	N	244	16	0	185	1	253
							268	9					2	8			
06	27090	X	21185	-0-	-5905	-0-	20690	3	221	4	N	249	13	0	196	1	291
							274	9					2	8			
07	23622	X	20352	-0-	-3270	-0-	20170	3	20	4	N	147	8	0	182	1	245
							162	9					3	8			
08	22289	X	21592	-0-	-697	-0-	21292	3	23	4	N	252	8	0	186	1	302
							277	9					1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	309	1	2296	3	N	293	349	1			220
							322	9									
04	1950	X	1745	-0-	-205	-0-	298	1	1074	3	N	339	353	1	4	8	202
							373	9									
05	2108	X	960	-0-	-1148	-0-	240	1	347	3	N	339	175	1			366
							373	9									
06	2820	X	987	-0-	-1833	-0-	258	1	402	3	N	297	372	1	2	8	289
							327	9									
07	2914	X	900	-0-	-2014	-0-	270	1	302	3	N	298	351	1			236
							328	9									
08	2914	X	1227	-0-	-1687	-0-	300	1	640	3	N	261	2	0	167	1	324
							287	9					4	8			

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	506	3	528	9	N	480	1	0	331	1	337
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	422	3	417	9	N	379	1	0	515	1	200
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	384	3	418	9	N	380	1	0	347	1	231
													1	8			
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	410	3	513	9	N	466	1	0	565	1	130
													1	8			
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	309	178	1	2	8	259
*08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	41	3	595	9	N	541	55	0	535	1	210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18044	3	191	9	N	174	52	0	2	8	222
04	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	16635	3	161	9	N	146	43	0	171	1	153
													1	8			
05	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17184	3	153	9	N	139	40	0	1	8	251
06	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15743	3	144	9	N	131	32	0	187	1	161
													2	8			
07	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14585	3	110	9	N	100	21	0	185	1	53
													2	8			
*08	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16495	3	110	9	N	100	24	0	1	8	128

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

03	4650	X	1530	-0-	-3120	-0-	1101	3	429	9	N	390	25	0	173	1	503
04	4500	X	584	-0-	-3916	-0-	319	3	265	9	N	241	43	0	329	1	368
													4	8			
05	3286	X	2194	-0-	-1092	-0-	46	1	1974	3	N	158	25	0			501
							174	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2033	3	N	536	4	0	749	1	284
							590	9									
07	1612	X	1046	-0-	-566	-0-	56	1	833	3	N	143	11	0			416
							157	9									
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	138	60	0	177	1	317
							152	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

03	16368	X	6320	-0-	-10048	-0-	6232	3	88	9	N	80	2	0	5	8	231
04	15030	X	10444	-0-	-4586	-0-	10207	3	237	9	N	215	1	0	187	1	253
													5	8			
05	15469	X	4901	-0-	-10568	-0-	4827	3	74	9	N	67	187	1	5	8	128
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10183	3	261	9	N	237	184	1	4	8	177
07	10788	X	10596	-0-	-192	-0-	10446	3	150	9	N	136	185	1	6	8	122
*08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	11981	3	165	9	N	150	3	8			269

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

03	3813	X	874	-0-	-2939	-0-	267	1	607	9	N	552	706	1	3	8	237
04	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	290	1	408	3	N	554	707	1	5	8	79
							609	9									
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	308	1	36	3	N	472	171	1	7	8	373
							519	9									
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	300	1	868	3	N	491	778	1	7	8	79
							540	9									
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	354	1	930	3	N	608	364	1	3	8	320
							669	9									
*08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	589	1	443	9	N	403	360	1	3	8	360

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

03	10323	X	633	-0-	-9690	-0-	593	3	14	4	N	24	4	0			291
							26	9									
04	9990	X	2632	-0-	-7358	-0-	2386	3	102	4	N	131	15	0			407
							144	9									
05	10323	X	4114	-0-	-6209	-0-	3764	3	135	4	N	195	24	0	171	1	407
							215	9									
06	9240	X	4597	-0-	-4643	-0-	4090	3	158	4	N	317	27	0	355	1	342
							349	9									
07	4805	X	3250	-0-	-1555	-0-	2978	3	142	4	N	118	17	0	180	1	263
							130	9									
*08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3346	3	149	4	N	381	17	0	187	1	440
							419	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-	305 545	1 9	1786	3	N	495	693	1			163
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	300 523	1 9	2717	3	N	475	364	1			274
05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	310 583	1 9	2283	3	N	530	546	1			258
06	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	300 554	1 9	2514	3	N	504	555	1			207
07	3658	X	2648	-0-	-1010	-0-	310 396	1 9	1942	3	N	360	1	0	359	1	207
08	3658	X	3151	-0-	-507	-0-	310 532	1 9	2309	3	N	484	1	0	371	1	319

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

03	16430	X	13834	-0-	-2596	-0-	13649	3	185	9	N	168	9	0	178	1	272
04	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14265 189	3 9	145	4	N	172	8	0	178	1	258
05	10633	X	4918	-0-	-5715	-0-	4881	3	37	9	N	34	3	0			289
06	13380	X	5609	-0-	-7771	-0-	5403	3	206	9	N	187	3	0	199	1	274
07	15097	X	6130	-0-	-8967	-0-	5907	3	223	9	N	203	1	0	179	1	297
*08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9008	3	20	9	N	18	1	0			314

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

03	T. A.		6898	-0-	6898	28120	6648	3	250	9	N	227	15	0	176	1	151
04	T. A.		4906	-0-	4906	33026	4698	3	208	9	N	189	10	0	179	1	151
05	T. A.		2578	-0-	2578	35604	2413	3	165	9	N	150	5	0			296
06	T. A.		2243	-0-	2243	37847	2026	3	217	9	N	197	4	0	201	1	288
07	41186	X	3339	-0-	-37847	-0-	3164	3	175	9	N	159	5	0	186	1	256
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3124	3	226	9	N	205	4	0	186	1	271

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

03	5177	X	2851	-0-	-2326	-0-	1705	3	1146	9	N	1042	65	0	1382	1	581
04	5010	X	3382	-0-	-1628	-0-	2543	3	839	9	N	763	2	0	869	1	473
05	5177	X	3253	-0-	-1924	-0-	2103	3	1150	9	N	1045	2	0	731	1	785
06	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	3058	3	1038	9	N	944	1	0	1148	1	580
07	5084	X	3730	-0-	-1354	-0-	2736	3	994	9	N	904	1064	1			420
08	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	2418	3	1031	9	N	937	919	1	4	8	434

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

03	7409	X	5723	-0-	-1686	-0-	5222	3	501	9	N	455	5	0	346	1	319
04	7170	X	4065	-0-	-3105	-0-	3597	3	468	9	N	425	3	0	508	1	233
05	7192	X	3881	-0-	-3311	-0-	3599	3	282	9	N	256	3	0	177	1	309
06	6960	X	5510	-0-	-1450	-0-	4998	3	512	9	N	465	3	0	579	1	192
07	6851	X	5385	-0-	-1466	-0-	4598	3	787	9	N	715	1	0	540	1	366
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3822	3	640	9	N	582	1	0	359	1	588

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678 X	4628	-0-	-12050	-0-	3747	3	881	9	N	801	18	0	870	1	527
												16	8			
04	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	202	2	8			727
05	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	10758	3	1385	9	N	1259	78	0	698	1	1208
												2	8			
06	8340 X	8250	-0-	-90	-0-	7201	3	1049	9	N	954	52	0	1623	1	483
												4	8			
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	6420	3	1187	9	N	1079	28	0	373	1	1152
												9	8			
*08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5258	3	1012	9	N	920	23	0	1468	1	579
												2	8			

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

03	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
04	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
06	9690 X	6039	-0-	-3651	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	10013 X	9554	-0-	-459	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
*08	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4922	3	776	9	N	705	24	0	509	1	370
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4478	3	653	9	N	594	22	0	513	1	428
												1	8			
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3969	3	897	9	N	815	9	0	367	1	865
												2	8			
06	4380 X	3889	-0-	-491	-0-	3123	3	766	9	N	696	6	0	868	1	683
												4	8			
07	4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2536	3	23	9	N	21	5	0	2	8	697
08	4526 X	3418	-0-	-1108	-0-	2893	3	525	9	N	477	6	0	362	1	804
												2	8			

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

03	T. A.	2189	-0-	2189	7068	1416	3	773	9	N	703	514	1	16	8	1164
04	T. A.	2700	-0-	2700	9768	2181	3	519	9	N	472	476	1	5	8	1155
05	T. A.	2763	-0-	2763	12531	2292	3	471	9	N	428	699	1	6	8	878
06	15616 X	3085	-0-	-12531	-0-	2281	3	804	9	N	731	370	1	1	8	1238
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1884	3	317	9	N	288	1051	1	3	8	472
*08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3063	3	438	9	N	398	3	0	365	1	502

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

03	32798 X	30296	-0-	-2502	-0-	29694	3	602	9	Y	547	108	0	182	1	412
04	31740 X	27940	-0-	-3800	-0-	27212	3	728	9	Y	662	105	0	703	1	264
												2	8			
05	32798 X	28489	-0-	-4309	-0-	27844	3	645	9	Y	586	50	0	631	1	169
06	30720 X	27057	-0-	-3663	-0-	26369	3	688	9	Y	625	49	0	569	1	176
07	31744 X	23373	-0-	-8371	-0-	22791	3	582	9	Y	529	35	0	547	1	123
*08	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	23059	3	565	9	Y	514	37	0	184	1	416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007 X	32686	-0-	-1321	-0-	32078	3	608	9	Y	553	116	0	181	1	411
04	32910 X	29653	-0-	-3257	-0-	28921	3	732	9	Y	665	109	0	702	1	263
												2	8			
05	33232 X	26714	-0-	-6518	-0-	26067	3	647	9	Y	588	77	0	613	1	161
06	32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	27390	3	728	9	Y	662	86	0	561	1	176
07	33232 X	29011	-0-	-4221	-0-	28385	3	626	9	Y	569	75	0	547	1	123
*08	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	28529	3	666	9	Y	605	78	0	190	1	460

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

03	15159 X	13550	-0-	-1609	-0-	12298	3	1252	9	N	1138	73	0	841	1	406
												2	8			
04	14670 X	10331	-0-	-4339	-0-	9219	3	1112	9	N	1011	57	0	506	1	851
												3	8			
05	15159 X	9948	-0-	-5211	-0-	8936	3	1012	9	N	920	46	0	909	1	812
												4	8			
06	14670 X	9170	-0-	-5500	-0-	8159	3	1011	9	N	919	53	0	1099	1	576
												3	8			
07	13702 X	9115	-0-	-4587	-0-	7868	3	1247	9	N	1134	29	0	558	1	1120
												3	8			
*08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	7443	3	979	9	N	890	22	0	915	1	1070
												3	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

03	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	650	1	16683	3	Y	952	73	0	867	1	463
						1047	9									
04	14640 X	9971	-0-	-4669	-0-	674	1	8216	3	Y	983	13	0	1054	1	379
						1081	9									
05	16182 X	7735	-0-	-8447	-0-	485	1	6585	3	Y	603	11	0	575	1	396
						2	4	663	9							
06	17700 X	12619	-0-	-5081	-0-	769	1	10696	3	Y	1049	18	0	1240	1	187
						1154	9									
07	18290 X	10491	-0-	-7799	-0-	707	1	8902	3	Y	802	29	0	614	1	346
						882	9									
*08	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	677	1	8093	3	Y	372	24	0	358	1	336
						409	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

03	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4237	3	974	9	N	885	1021	1	9	8	268
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	4686	3	998	9	N	907	2	0	963	1	210
05	6758 X	5238	-0-	-1520	-0-	4044	3	1194	9	N	1085	2	0	893	1	400
06	6540 X	4234	-0-	-2306	-0-	3115	3	1119	9	N	1017	995	1			422
07	6758 X	4504	-0-	-2254	-0-	3528	3	976	9	N	887	1009	1			300
*08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2085	3	56	4	N	579	546	1			333
						637	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

03	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	310	1	2987	3	N	461	15	0	528	1	417
						507	9									
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	300	1	3491	3	N	519	6	0	527	1	403
						571	9									
05	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	300	1	2760	3	N	591	6	0	532	1	456
						650	9									
06	4200 X	3591	-0-	-609	-0-	300	1	2675	3	N	560	3	0	580	1	433
						616	9									
07	4340 X	3145	-0-	-1195	-0-	255	1	2418	3	N	429	8	0	533	1	318
						472	9					3	8			
08	4340 X	3060	-0-	-1280	-0-	310	1	2210	3	N	491	4	0	174	1	631
						540	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-				N	-0-					-0-
04	41670	X	-0-	-0-	-41670	-0-				N	-0-					-0-
05	41354	X	-0-	-0-	-41354	-0-				N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60109	X	48248	-0-	-11861	-0-	48248	3		N	-0-					-0-
04	54510	X	44569	-0-	-9941	-0-	44569	3		N	-0-					-0-
05	52855	X	44455	-0-	-8400	-0-	44455	3		N	-0-					-0-
06	49530	X	2854	-0-	-46676	-0-	2854	3		N	-0-					-0-
07	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	5775	-0-	-3897	-0-	5323	3	452 9	N	411	1	0	362	1	149
												1	8			
04	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	4956	3	472 9	N	429	476	1	3	8	99
05	9672	X	5284	-0-	-4388	-0-	4822	3	462 9	N	420	296	1	3	8	220
06	5850	X	5066	-0-	-784	-0-	4620	3	446 9	N	405	13	0	455	1	152
												5	8			
07	6045	X	5068	-0-	-977	-0-	4629	3	439 9	N	399	11	0	313	1	224
												3	8			
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4500	3	388 9	N	353	9	0	389	1	178
												1	8			

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	4324	3	1010 9	N	918	7	0	1009	1	161
04	5790	X	4250	-0-	-1540	-0-	3219	3	1031 9	N	937	8	0	896	1	192
												2	8			
05	6696	X	4315	-0-	-2381	-0-	3182	3	1133 9	N	1030	9	0	799	1	412
												2	8			
06	6480	X	4563	-0-	-1917	-0-	3540	3	1023 9	N	930	6	0	1145	1	187
												4	8			
07	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	3917	3	857 9	N	779	9	0	855	1	102
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3572	3	963 9	N	875	7	0	833	1	137

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	4551	-0-	-5245	-0-	3225	3	1326 9	N	1205	1176	1	4	8	294
04	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	3706	3	1060 9	N	964	1051	1	1	8	206
05	6417	X	4987	-0-	-1430	-0-	4296	3	691 9	N	628	602	1	2	8	230
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4519	3	674 9	N	613	659	1	1	8	183
07	5208	X	4577	-0-	-631	-0-	3966	3	9 4	N	547	511	1			219
							602	9								
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	3789	3	672 9	N	611	710	1	2	8	118

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2041	-0-	-3043	-0-	1435	3	606 9	N	551	10	0	687	1	727
04	4440	X	2452	-0-	-1988	-0-	1990	3	462 9	N	420	17	0	713	1	417
05	4588	X	3533	-0-	-1055	-0-	2251	3	1282 9	N	1165	12	0	868	1	702
06	4260	X	2476	-0-	-1784	-0-	1979	3	497 9	N	452	6	0	366	1	782
07	3689	X	2247	-0-	-1442	-0-	1896	3	351 9	N	319	4	0	696	1	401
08	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	2786	3	675 9	N	614	4	0	550	1	461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	4378	3	4	4	N	1033	924	1	3	8	171
							1136	9									
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	40	1	3818	3	N	822	654	1	1	8	338
							904	9									
05	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	3406	3	684	9	N	622	693	1	2	8	265
06	5340	X	1837	-0-	-3503	-0-	1527	3	310	9	N	282	14	0	461	1	70
													2	8			
07	5518	X	3438	-0-	-2080	-0-	140	1	2541	3	N	678	12	0	446	1	290
							11	4	746	9							
08	0	W	4372	-0-	4372	4372	310	1	3128	3	N	849	4	0	667	1	467
							934	9					1	8			

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
03	7533	X	5029	-0-	-2504	-0-	260	1	3896	3	N	794	998	1	17	8	131
							873	9									
04	6690	X	5001	-0-	-1689	-0-	294	1	3929	3	N	707	547	1	1	8	290
							778	9									
05	6913	X	5322	-0-	-1591	-0-	267	1	4206	3	N	772	732	1	2	8	328
							849	9									
06	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	300	1	3838	3	N	1036	27	0	1073	1	262
							1140	9					2	8			
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	305	1	5030	3	N	689	24	0	638	1	289
							758	9									
*08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	3	N	660	26	0	572	1	350
							726	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
03	0	W	7451	-0-	7451	7451	6487	3	964	9	N	876	4	0	977	1	154
04	0	W	17852	-0-	17852	25303	13427	3	4425	9	N	4023	3099	0	885	1	191
													2	8			
05	0	W	8306	-0-	8306	33609	7235	3	1071	9	N	974	1	0	769	1	393
													2	8			
06	0	W	7221	-0-	7221	40830	6203	3	1018	9	N	925	1	0	1126	1	187
													4	8			
07	0	W	6220	-0-	6220	47050	5350	3	870	9	N	791	19	0	856	1	103
08	0	W	5924	-0-	5924	52974	4971	3	953	9	N	866	16	0	819	1	134

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
03	14818	X	11139	-0-	-3679	-0-	10807	3	310	4	Y	20	17	0	369	1	1
							22	9					5	8			
04	12240	X	9086	-0-	-3154	-0-	8778	3	290	4	Y	16	13	0	3	1	1
							18	9									
05	15717	X	8966	-0-	-6751	-0-	8637	3	300	4	Y	26	13	0	11	1	3
							29	9									
06	15210	X	8356	-0-	-6854	-0-	8023	3	300	4	Y	30	2	0	26	1	5
							33	9									
07	15717	X	8296	-0-	-7421	-0-	7989	3	300	4	Y	6	1	0	5	1	-0-
							7	9									
*08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7875	3	310	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	101199					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	101199					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	101199					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

03	36208	X	33609	-0-	-2599	-0-	33277	3	332	9	N	302	81	0	350	1	77
04	35040	X	31348	-0-	-3692	-0-	31177	3	171	9	N	155	80	0	4	8	148
05	35929	X	31355	-0-	-4574	-0-	31015	3	340	9	N	309	78	0	168	1	211
06	34770	X	31403	-0-	-3367	-0-	31067	3	336	9	N	305	85	0	371	1	60
07	35929	X	21769	-0-	-14160	-0-	21543	3	226	9	N	205	51	0			214
*08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25380	3	242	9	N	220	55	0			379

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

03	14756	X	13250	-0-	-1506	-0-	12652	3	598	9	N	544	48	0	351	1	373
04	13860	X	9503	-0-	-4357	-0-	9151	3	352	9	N	320	38	0	326	1	329
05	13764	X	3033	-0-	-10731	-0-	2952	3	24	4	N	52	13	0	184	1	184
							57	9									
06	12810	X	9219	-0-	-3591	-0-	8781	3	82	4	N	324	25	0	192	1	291
							356	9									
07	13237	X	8961	-0-	-4276	-0-	8687	3	74	4	N	182	17	0	352	1	104
							200	9									
*08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	8572	3	106	4	N	329	16	0			417
							362	9									

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

03	5921	X	2706	-0-	-3215	-0-	2435	3	271	9	N	246	32	0	643	1	164
04	5160	X	2194	-0-	-2966	-0-	1674	3	520	9	N	473	26	0	347	1	263
													1	8			
05	5332	X	3247	-0-	-2085	-0-	2330	3	917	9	N	834	26	0	489	1	582
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	3931	3	824	9	N	749	15	0	391	1	922
													3	8			
07	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	2546	3	45	4	N	538	9	0	1112	1	332
							592	9					7	8			
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2360	3	254	4	N	704	9	0	373	1	653
							774	9					1	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

03	7285	X	5877	-0-	-1408	-0-	5492	3	385	9	N	350	332	1			128
04	6540	X	5561	-0-	-979	-0-	5140	3	421	9	N	383	420	1	3	8	88
05	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5057	3	322	9	N	293	225	1	3	8	153
06	6090	X	4745	-0-	-1345	-0-	4423	3	322	9	N	293	10	0	323	1	109
													4	8			
07	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	4816	3	350	9	N	318	8	0	238	1	179
													2	8			
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4634	3	336	9	N	305	7	0	322	1	154
													1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	1400	-0-	-11062	-0-	642	1	758	9	Y	689	462	1			363
04	12060	X	11492	-0-	-568	-0-	773	1	9741	3	Y	889	67	0	864	1	321
							978	9									
05	12462	X	9031	-0-	-3431	-0-	779	1	7591	3	Y	601	52	0	503	1	367
							661	9									
06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	649	1	9352	3	Y	1108	77	0	1211	1	187
							1219	9									
07	11873	X	10534	-0-	-1339	-0-	591	1	9011	3	Y	847	44	0	631	1	359
							932	9									
*08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	612	1	8999	3	Y	971	40	0	391	1	899
							1068	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

03	7564	X	6309	-0-	-1255	-0-	5350	3	959	9	N	872	977	1			154
04	7320	X	5346	-0-	-1974	-0-	4324	3	1022	9	N	929	889	1	2	8	192
05	7688	X	5408	-0-	-2280	-0-	4338	3	1070	9	N	973	770	1	2	8	393
06	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	5490	3	1016	9	N	924	1126	1	4	8	187
07	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	5279	3	854	9	N	776	5	0	855	1	103
*08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	4728	3	941	9	N	855	4	0	819	1	135

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

03	0	W	2435	-0-	2435	4650	1398	3	1037	9	N	943	920	1	3	8	230
04	0	W	3353	-0-	3353	8003	2422	3	931	9	N	846	12	0	885	1	178
													1	8			
05	0	W	3573	-0-	3573	11576	2579	3	994	9	N	904	10	0	743	1	327
													2	8			
06	0	W	4160	-0-	4160	15736	3141	3	1019	9	N	926	7	0	971	1	274
													1	8			
07	0	W	2483	-0-	2483	18219	1759	3	724	9	N	658	6	0	665	1	261
08	0	W	2452	-0-	2452	20671	1777	3	675	9	N	614	3	0	752	1	118
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

03	0	W	4061	-0-	4061	8396	3184	3	877	9	N	797	5	0	859	1	193
													4	8			
04	0	W	3044	-0-	3044	11440	2398	3	646	9	N	587	29	0	631	1	119
													1	8			
05	0	W	6288	-0-	6288	17728	5077	3	1211	9	N	1101	28	0	798	1	392
													2	8			
06	0	W	4390	-0-	4390	22118	3326	3	1064	9	N	967	23	0	1053	1	282
													1	8			
07	0	W	4921	-0-	4921	27039	3958	3	963	9	N	875	17	0	796	1	344
08	0	W	5855	-0-	5855	32894	4818	3	1037	9	N	943	11	0	1093	1	180
													3	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

03	0	W	11836	-0-	11836	11836	10196	3	1640	9	N	1491	15	0	1581	1	302
													3	8			
04	0	W	8595	-0-	8595	20431	6986	3	1609	9	N	1463	10	0	1592	1	162
													1	8			
05	0	W	7254	-0-	7254	27685	6184	3	1070	9	N	973	9	0	586	1	540
06	0	W	7504	-0-	7504	35189	6389	3	1115	9	N	1014	8	0	1429	1	117
07	0	W	6236	-0-	6236	41425	5250	3	986	9	N	896	4	0	843	1	166
08	0	W	4287	-0-	4287	45712	4110	3	177	9	N	161	2	0	228	1	97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12312	-0-	12312	12312	10027	3	2285	9	N	2077	17	0	2250	1	422
													4	8			
04	0	W	8993	-0-	8993	21305	6943	3	2050	9	N	1864	11	0	2068	1	206
													1	8			
05	0	W	7184	-0-	7184	28489	6031	3	1153	9	N	1048	9	0	663	1	582
06	0	W	7620	-0-	7620	36109	6329	3	1291	9	N	1174	9	0	1611	1	136
07	0	W	5794	-0-	5794	41903	4977	3	817	9	N	743	4	0	738	1	137
08	0	W	5063	-0-	5063	46966	3807	3	1256	9	N	1142	2	0	586	1	691

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
03	0	W	11018	-0-	11018	11018	9445	3	1573	9	N	1430	9	0	1421	1	208
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11018					N	-0-	203	1	5	8	-0-
05	0	W	4660	-0-	4660	15678	3664	3	996	9	N	905	3	0	651	1	251
06	0	W	12534	-0-	12534	28212	11313	3	1221	9	N	1110	14	0	1156	1	188
													3	8			
07	0	W	10678	-0-	10678	38890	9213	3	1465	9	N	1332	10	0	1259	1	248
													3	8			
08	0	W	9875	-0-	9875	48765	8410	3	1465	9	N	1332	7	0	1379	1	191
													3	8			

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
03	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	634	3	1563	4	N	228	354	1	4	8	69
							251	9									
04	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	489	3	1558	4	N	241	254	1			56
							265	9									
05	2387	X	1773	-0-	-614	-0-	1567	4	206	9	N	187	174	1			69
06	2370	X	1486	-0-	-884	-0-	1337	4	149	9	N	135	148	1			56
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	31	76	1			11
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	186	1			238

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
03	0	W	15577	-0-	15577	15577	12576	3	929	4	Y	1884	451	0	1708	1	275
							2072	9					10	8			
04	0	W	18751	-0-	18751	34328	15554	3	870	4	Y	2115	1683	0	617	1	78
							2327	9					12	8			
05	0	W	16672	-0-	16672	51000	13911	3	900	4	Y	1692	1032	0	296	1	440
							1861	9					2	8			
06	0	W	12412	-0-	12412	63412	11199	3	380	4	Y	757	49	0	952	1	192
							833	9					4	8			
07	0	W	8392	-0-	8392	71804	8150	3	5	4	Y	215	11	0	191	1	4
							237	9					9	8			
08	0	W	8608	-0-	8608	80412	8565	3	43	9	Y	39	36	0	6	1	1

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
03	0	W	11689	-0-	11689	25045	9765	3	303	4	Y	1474	41	0	1708	1	275
							1621	9					10	8			
04	0	W	9517	-0-	9517	34562	7876	3	290	4	Y	1228	31	0	1244	1	216
							1351	9					12	8			
05	0	W	8277	-0-	8277	42839	7219	3	300	4	Y	689	30	0	429	1	440
							758	9					6	8			
06	0	W	5934	-0-	5934	48773	4844	3	300	4	Y	718	11	0	952	1	192
							790	9					3	8			
07	0	W	3487	-0-	3487	52260	1508	3	295	4	Y	1531	3	0	1095	1	424
							1684	9					9	8			
08	0	W	2856	-0-	2856	55116	1224	3	310	4	Y	1202	3	0	1098	1	512
							1322	9					13	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	0	W	16223	-0-	16223	16223	13858	3	280	4	N	1895	19	0	1955	1	274
							2085	9					1	8			
04	0	W	18241	-0-	18241	34464	15738	3	300	4	N	2003	18	0	1887	1	366
							2203	9					6	8			
05	0	W	12688	-0-	12688	47152	10760	3	198	4	N	1573	13	0	1485	1	435
							1730	9					6	8			
06	0	W	16838	-0-	16838	63990	11949	3	300	4	N	4172	22	0	3867	1	713
							4589	9					5	8			
07	0	W	12185	-0-	12185	76175	10117	3	300	4	N	1607	15	0	1995	1	298
							1768	9					12	8			
08	0	W	11870	-0-	11870	88045	9895	3	300	4	N	1523	13	0	1587	1	218
							1675	9					3	8			

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
03	0	W	20645	-0-	20645	20645	17304	3	565	4	N	2524	20	0	2638	1	366
							2776	9					2	8			
04	0	W	19698	-0-	19698	40343	16792	3	435	4	N	2246	16	0	2177	1	411
							2471	9					8	8			
05	0	W	14850	-0-	14850	55193	12478	3	331	4	N	1855	13	0	1733	1	513
							2041	9					7	8			
06	0	W	15205	-0-	15205	70398	13637	3	292	4	N	1160	5	0	1463	1	199
							1276	9					6	8			
07	0	W	14158	-0-	14158	84556	11734	3	310	4	N	1922	2	0	1756	1	360
							2114	9					3	8			
08	0	W	14221	-0-	14221	98777	11715	3	300	4	N	2005	2	0	2070	1	289
							2206	9					4	8			

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
03	78523	X	50969	-0-	-27554	-0-	43924	3	92	4	N	6321	6221	0	180	1	93
							6953	9					5	8			
04	75990	X	47236	-0-	-28754	-0-	40890	3	6346	9	N	5769	5391	0	179	1	178
													21	8			
05	70587	X	43442	-0-	-27145	-0-	37929	3	5513	9	N	5012	4930	0	32	8	228
06	57930	X	51382	-0-	-6548	-0-	45779	3	5603	9	N	5094	5065	0	29	8	228
07	55521	X	45551	-0-	-9970	-0-	41068	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	228
08	DLQ G-10		43150	-0-	43150	43150	39149	3	4001	9	N	3637	3606	0	31	8	228

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
03	64604	X	25074	-0-	-39530	-0-	25004	3	70	9	Y	64	64	0	1	8	100
04	43140	X	21204	-0-	-21936	-0-	21142	3	62	9	Y	56	56	0			100
05	38285	X	19607	-0-	-18678	-0-	19526	3	81	9	Y	74	51	0			123
06	30210	X	19386	-0-	-10824	-0-	17785	3	1601	9	Y	1455	46	0	1364	1	168
07	29574	X	18991	-0-	-10583	-0-	17484	3	1507	9	Y	1370	38	0	1168	1	332
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

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
03	71207	X	33658	-0-	-37549	-0-	447	1	29299	3	N	3556	3563	0	5	8	232
							3912	9									
04	68910	X	18409	-0-	-50501	-0-	1875	1	13567	3	N	2697	2705	0	14	8	210
							2967	9									
05	71207	X	23121	-0-	-48086	-0-	750	1	19769	3	N	2365	2044	0	311	1	218
							2602	9					2	8			
06	40950	X	20094	-0-	-20856	-0-	680	1	17584	3	N	1664	1721	0			161
							1830	9									
07	38626	X	22055	-0-	-16571	-0-	594	1	19252	3	N	2008	1969	0			200
							2209	9									
08	DLQ G-10		17704	-0-	17704	17704	621	1	15242	3	N	1674	1615	0			259
							1841	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
03	45973 X	27584	-0-	-18389	-0-	26052	3	1532	9	Y	1393	1392	0			2
04	44490 X	24629	-0-	-19861	-0-	23244	3	1385	9	Y	1259	1259	0			2
05	38750 X	22045	-0-	-16705	-0-	20526	3	1519	9	Y	1381	1102	0			281
06	30780 X	17998	-0-	-12782	-0-	16690	3	1308	9	Y	1189	42	0	1291	1	137
07	29574 X	17421	-0-	-12153	-0-	16172	3	1249	9	Y	1135	35	0	963	1	274
08	DLQ G-10	15793	-0-	15793	15793	14687	3	1106	9	Y	1005	38	0	968	1	273

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

03	103850 X	58759	-0-	-45091	-0-	51786	3	6973	9	N	6339	6287	0	88	1	174
												5	8			
04	100500 X	51857	-0-	-48643	-0-	45872	3	5985	9	N	5441	5177	0	84	1	178
												2	8			
05	89187 X	51146	-0-	-38041	-0-	45746	3	5400	9	N	4909	4908	0			179
06	70320 X	56399	-0-	-13921	-0-	51401	3	4998	9	N	4544	4545	0			178
07	66960 X	47107	-0-	-19853	-0-	43173	3	3934	9	N	3576	3575	0			179
08	DLQ G-10	47151	-0-	47151	47151	43490	3	3661	9	N	3328	3329	0			178

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

03	89280 X	68468	-0-	-20812	-0-	849	1	55599	3	N	10927	10949	0	14	8	712
						12020	9									
04	86400 X	51660	-0-	-34740	-0-	855	1	41688	3	N	8288	8311	0	43	8	646
						9117	9									
05	89280 X	40971	-0-	-48309	-0-	1219	1	32695	3	N	6415	5619	0	843	1	593
						7057	9					6	8			
06	75960 X	40283	-0-	-35677	-0-	1250	1	33410	3	N	5112	5209	0	1	8	495
						5623	9									
07	78492 X	44448	-0-	-34044	-0-	1079	1	36582	3	N	6170	6052	0			613
						6787	9									
08	DLQ G-10	27754	-0-	27754	27754	903	1	22879	3	N	3611	3664	0			560
						3972	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

03	73532 X	68543	-0-	-4989	-0-	820	1	53600	3	N	12839	12864	0	17	8	837
						14123	9									
04	71160 X	59695	-0-	-11465	-0-	48983	3	10712	9	N	9738	9766	0	50	8	759
05	73532 X	46934	-0-	-26598	-0-	1336	1	36204	3	N	8540	7381	0	1122	1	789
						9394	9					7	8			
06	71160 X	40023	-0-	-31137	-0-	1181	1	32234	3	N	6007	6213	0	2	8	581
						6608	9									
07	73532 X	44284	-0-	-29248	-0-	1014	1	35294	3	N	7251	7111	0			721
						7976	9									
08	DLQ G-10	36304	-0-	36304	36304	1088	1	28444	3	N	6156	5923	0			954
						6772	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

03	104625 X	58633	-0-	-45992	-0-	50704	3	16	4	N	7194	7143	0	88	1	174
						7913	9					5	8			
04	100440 X	53076	-0-	-47364	-0-	46340	3	64	4	N	6065	5801	0	84	1	178
						6672	9					2	8			
05	88164 X	49326	-0-	-38838	-0-	43009	3	2	4	N	5741	5741	0			178
						6315	9									
06	70950 X	53736	-0-	-17214	-0-	47550	3	6186	9	N	5624	5624	0			178
07	65472 X	43648	-0-	-21824	-0-	38901	3	4747	9	N	4315	4314	0			179
08	DLQ G-10	41339	-0-	41339	41339	37103	3	4236	9	N	3851	3851	0			179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	3771	-0-	-8629	-0-	998	1	1135	2	N	669	705	1	2	8	124
							902	4	736	9							
04	13320	X	7096	-0-	-6224	-0-	1751	1	3041	2	N	868	823	1	4	8	165
							1349	4	955	9							
05	14942	X	4792	-0-	-10150	-0-	3170	1	1213	2	N	372	374	1	2	8	161
							409	9									
06	14460	X	4427	-0-	-10033	-0-	1732	1	1800	2	N	814	747	1	1	8	227
							895	9									
07	14942	X	4276	-0-	-10666	-0-	2357	1	827	2	N	634	629	1	1	8	231
							395	4	697	9							
08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	2164	1	2118	2	N	2448	2209	1	3	8	467
							2693	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
03	13423	X	3440	-0-	-9983	-0-	1376	1	1087	2	N	888	889	1	1	8	306
							977	9									
04	12960	X	8076	-0-	-4884	-0-	3582	1	3650	2	N	767	722	1	1	8	350
							844	9									
05	14663	X	7263	-0-	-7400	-0-	3538	1	2502	2	N	689	698	1			341
							465	4	758	9							
06	14190	X	7384	-0-	-6806	-0-	3478	1	2641	2	N	737	704	1			374
							454	4	811	9							
07	14663	X	7819	-0-	-6844	-0-	3855	1	2623	2	N	657	522	1	1	8	508
							618	4	723	9							
08	8339	X	2128	-0-	-6211	-0-	962	1	466	2	N	636	882	1	1	8	261
							700	9									

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
03	6479	X	3591	-0-	-2888	-0-	1067	1	2362	2	Y	147	106	1			148
							162	9									
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	265	356	1			57
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	265	1	644	2	Y	337	246	1	2	8	146
							371	9									
06	3480	X	481	-0-	-2999	-0-	91	1	202	2	Y	171	187	1	38	5	92
							188	9									
07	3596	X	161	-0-	-3435	-0-	84	1	54	2	Y	21					113
							23	9									
08	3596	X	1134	-0-	-2462	-0-	456	1	454	2	Y	204	240	1			77
							224	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
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	317	566	1			323
04	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	1603	1	10501	2	Y	2581	2345	1	2	8	557
							2839	9									
05	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	2460	1	5968	2	Y	1702	1515	1	4	8	740
							1872	9									
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	2217	1	4934	2	Y	1094	1036	1	207	5	591
							1203	9									
07	15438	X	529	-0-	-14909	-0-	249	1	160	2	Y	109					700
							120	9									
08	15438	X	5623	-0-	-9815	-0-	2071	1	2060	2	Y	1356	1546	1			510
							1492	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
03	4030	X	2709	-0-	-1321	-0-	823	1	937	2	N	185	189	1	1	8	34
							745	4	204	9							
04	3900	X	2370	-0-	-1530	-0-	632	1	1097	2	N	140	146	1	1	8	27
							487	4	154	9							
05	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	1486	1	569	2	N	52	56	1			23
							57	9									
06	2910	X	1758	-0-	-1152	-0-	813	1	844	2	N	92	89	1			26
							101	9									
07	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	1927	1	677	2	N	54	60	1			20
							323	4	59	9							
08	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	1037	1	1015	2	N	36	49	1			7
							40	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	4606	1	5241	2	N	1104	1203	1	4	8	205
							4166	4	1214	9							
04	14130	X	12291	-0-	-1839	-0-	3230	1	5610	2	N	875	909	1	4	8	167
							2488	4	963	9							
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	451	420	1	2	8	196
06	14730	X	5610	-0-	-9120	-0-	2500	1	2598	2	N	465	530	1	1	8	130
							512	9									
07	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	601	511	1	1	8	219
08	15221	X	7475	-0-	-7746	-0-	3737	1	3658	2	N	73	278	1			14
							80	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

03	8246	X	6189	-0-	-2057	-0-	784	1	4977	2	N	389	393	1			418
							428	9									
04	7980	X	6169	-0-	-1811	-0-	861	1	4966	2	N	311	313	1			416
							342	9									
05	8246	X	7229	-0-	-1017	-0-	1124	1	5972	2	N	121	127	1			410
							133	9									
06	6240	X	3939	-0-	-2301	-0-	363	1	3529	2	N	43	45	1			408
							47	9									
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	1	1			407
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	33	31	1			409

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

03	15345	X	10269	-0-	-5076	-0-	3051	1	3472	2	N	896	1013	1	3	8	166
							2760	4	986	9							
04	14850	X	9783	-0-	-5067	-0-	2436	1	4230	2	N	1128	1075	1	4	8	215
							1876	4	1241	9							
05	15345	X	9449	-0-	-5896	-0-	6037	1	2311	2	N	1001	778	1	3	8	435
							1101	9									
06	11100	X	7575	-0-	-3525	-0-	3047	1	3166	2	N	1238	1326	1	2	8	345
							1362	9									
07	11470	X	5843	-0-	-5627	-0-	3581	1	1257	2	N	368	579	1			134
							600	4	405	9							
*08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	5697	1	5577	2	N	1690	1501	1	1	8	322
							1859	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	2361	-0-	-4025	-0-	265	1	1550	2	N	496	531	1			14
							546	9									
04	4350	X	2837	-0-	-1513	-0-	397	1	2191	2	N	226	234	1			6
							249	9									
05	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	440	1	2233	2	N	149	152	1			3
							164	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	275	1	2619	2	N	62	64	1			1
							68	9									
07	2945	X	6	-0-	-2939	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2945	X	746	-0-	-2199	-0-	56	1	631	2	N	27	25	1			2
							29	4	30	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	418	1	2557	2	N	788	794	1	1	8	22
							867	9									
04	4020	X	2593	-0-	-1427	-0-	361	1	1980	2	N	229	245	1			6
							252	9									
05	4154	X	1926	-0-	-2228	-0-	298	1	1466	2	N	147	150	1			3
							162	9									
06	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	288	1	2657	2	N	172	171	1			4
							189	9									
07	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	272	1	3114	2	N	189	186	1			7
							208	9									
08	3844	X	2876	-0-	-968	-0-	267	1	2401	2	N	90	92	1			5
							109	4	99	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	5820	-0-	-2395	-0-	635	1	3994	2	N	1083	1155	1	1	8	30
							1191	9									
04	7950	X	4797	-0-	-3153	-0-	584	1	3309	2	N	822	829	1			23
							904	9									
05	8215	X	5823	-0-	-2392	-0-	816	1	4289	2	N	653	662	1			14
							718	9									
06	6810	X	5379	-0-	-1431	-0-	429	1	4113	2	N	761	757	1			18
							837	9									
07	6758	X	5211	-0-	-1547	-0-	350	1	4017	2	N	767	755	1			30
							844	9									
08	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	399	1	3578	2	N	688	677	1			41
							163	4	757	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	6605	-0-	-3873	-0-	1567	1	1783	2	N	1671	1845	1	3	8	311
							1417	4	1838	9							
04	8190	X	6695	-0-	-1495	-0-	1448	1	2514	2	N	1471	1496	1	5	8	281
							1115	4	1618	9							
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	81	326	1	1	8	35
06	8190	X	2943	-0-	-5247	-0-	1114	1	1157	2	N	611	473	1	3	8	170
							672	9									
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	230	316	1			84
08	6913	X	236	-0-	-6677	-0-	49	1	48	2	N	126	186	1			24
							139	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	7976	-0-	-10655	-0-	963	1	6158	2	N	777	796	1			22
							855	9									
04	18000	X	6713	-0-	-11287	-0-	818	1	4706	2	N	1081	1073	1			30
							1189	9									
05	22134	X	6307	-0-	-15827	-0-	813	1	4272	2	N	1111	1117	1			24
							1222	9									
06	21420	X	8222	-0-	-13198	-0-	663	1	6522	2	N	943	945	1			22
							1037	9									
07	22134	X	7220	-0-	-14914	-0-	500	1	5730	2	N	900	887	1			35
							990	9									
08	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	577	1	5183	2	N	836	821	1			50
							236	4	920	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. (I) GAS 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	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	386	1	2551	2	N	840	840	1	1	8	23
							924	9									
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	398	1	2376	2	N	208	225	1			6
							229	9									
05	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	522	1	2851	2	N	154	157	1			3
							169	9									
06	3750	X	1041	-0-	-2709	-0-	87	1	895	2	N	54	56	1			1
							59	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	3875	X	885	-0-	-2990	-0-	68	1	765	2	N	15	14	1			1
							35	4	17	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	15789	-0-	-9569	-0-	1574	1	12273	2	Y	1515	1499	1			155
							275	4	1667	9							
04	24330	X	14581	-0-	-9749	-0-	1540	1	11532	2	Y	1372	1322	1			205
							1509	9									
05	21204	X	12994	-0-	-8210	-0-	1789	1	9689	2	Y	1378	1416	1	1	8	166
							1516	9									
06	19260	X	6523	-0-	-12737	-0-	938	1	4636	2	Y	863	872	1			157
							949	9									
07	17546	X	3833	-0-	-13713	-0-	665	1	2718	2	Y	409	431	1	1	8	134
							450	9									
08	15779	X	4036	-0-	-11743	-0-	647	1	2643	2	Y	678	711	1			101
							746	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32426	X	21447	-0-	-10979	-0-	2127	1	16576	2	Y	2157	2135	1			221
							371	4	2373	9							
04	29280	X	20509	-0-	-8771	-0-	2140	1	16112	2	Y	2052	1966	1			307
							2257	9									
05	27280	X	17274	-0-	-10006	-0-	2359	1	12828	2	Y	1897	1976	1			228
							2087	9									
06	24420	X	17739	-0-	-6681	-0-	2640	1	13329	2	Y	1609	1544	1			293
							1770	9									
07	22661	X	20132	-0-	-2529	-0-	3534	1	15013	2	Y	1441	1258	1	3	8	473
							1585	9									
08	21452	X	17978	-0-	-3474	-0-	3141	1	13298	2	Y	1399	1662	1	2	8	208
							1539	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		23340	-0-	23340	54027	396	1	12540	2	N	5711	5385	1			558
							4122	4	6282	9							
04	93940	X	39913	-0-	-54027	-0-	502	1	30625	2	N	7987	8315	1			230
							8786	9									
05	40084	X	40084	-0-	-0-	-0-	502	1	30625	2	N	8143	8128	1			245
							8957	9									
06	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	484	1	37155	2	N	9229	9206	1	3	8	265
							407	4	10152	9							
07	28582	X	28374	-0-	-208	-0-	415	1	22589	2	N	4882	4954	1	1	8	192
							5370	9									
08	28582	X	22253	-0-	-6329	-0-	278	1	17487	2	N	4080	4141	1	1	8	130
							4488	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

03	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	23361	2	332	9	N	302	357	1	2	8	99
04	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21095	2	284	9	N	258	179	1	1	8	177
05	21762	X	20210	-0-	-1552	-0-	19968	2	242	9	N	220	174	1	1	8	222
06	22710	X	15559	-0-	-7151	-0-	15376	2	183	9	N	166	346	1	1	8	41
07	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	7	2	8			46
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					46

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	23870	X	20744	-0-	-3126	-0-	20550	2	194	9	N	176	154	1	1	8	113
04	23100	X	19353	-0-	-3747	-0-	19180	2	173	9	N	157	171	1	2	8	97
05	22878	X	19424	-0-	-3454	-0-	19263	2	161	9	N	146	178	1	1	8	64
06	22140	X	17770	-0-	-4370	-0-	17627	2	143	9	N	130	1	8			193
07	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	5	159	1	2	8	37
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					37

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

03	32023	X	31721	-0-	-302	-0-	31712	2	9	9	N	8	2	8			70
04	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26720	2	1	9	N	1	1	8			70
05	32023	X	25897	-0-	-6126	-0-	25897	2			N	-0-					70
06	30990	X	23313	-0-	-7677	-0-	23312	2	1	9	N	1	1	8			70
07	32023	X	23284	-0-	-8739	-0-	23284	2			N	-0-					70
08	31713	X	22314	-0-	-9399	-0-	22313	2	1	9	N	1	1	8			70

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

03	20057	X	15737	-0-	-4320	-0-	15735	2	2	9	N	2	2	8			135
04	18510	X	14869	-0-	-3641	-0-	14867	2	2	9	N	2	1	8			136
05	19127	X	14885	-0-	-4242	-0-	14884	2	1	9	N	1	1	8			136
06	18510	X	13697	-0-	-4813	-0-	13694	2	3	9	N	3	3	8			136
07	16585	X	14053	-0-	-2532	-0-	14051	2	2	9	N	2					138
08	15748	X	13914	-0-	-1834	-0-	13912	2	2	9	N	2					140

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	5828	X	4944	-0-	-884	-0-	4500	2	444	9	N	404	356	1			184
04	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	4249	2	382	9	N	347	351	1			180
05	5642	X	4495	-0-	-1147	-0-	4129	2	366	9	N	333	356	1	1	8	156
06	5460	X	3998	-0-	-1462	-0-	3698	2	300	9	N	273	364	1	1	8	64
07	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	3777	2	334	9	N	304	170	1			198
08	4929	X	3833	-0-	-1096	-0-	3528	2	305	9	N	277	348	1			127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67983 X	56642	-0-	-11341	-0-	56059	2	583	9	Y	530	690	1	7	8	165
04	58860 X	46601	-0-	-12259	-0-	46276	2	325	9	Y	295	374	1	7	8	79
05	64635 X	40844	-0-	-23791	-0-	40615	2	229	9	Y	208	203	1	2	8	82
06	62550 X	36718	-0-	-25832	-0-	36553	2	165	9	Y	150	117	1	3	8	112
07	64635 X	34952	-0-	-29683	-0-	34740	2	212	9	Y	193	138	1	1	8	166
08	50158 X	31293	-0-	-18865	-0-	31125	2	168	9	Y	153	199	1	2	8	118

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

03	40486 X	32809	-0-	-7677	-0-	32074	2	735	9	Y	668	635	1	2	8	253
04	39180 X	29605	-0-	-9575	-0-	28949	2	656	9	Y	596	585	1	2	8	262
05	39680 X	28095	-0-	-11585	-0-	27497	2	598	9	Y	544	417	1	2	8	387
06	34410 X	24624	-0-	-9786	-0-	24125	2	499	9	Y	454	763	1	2	8	76
07	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-					76
08	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	2	2	8			76

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

03	44857 X	34678	-0-	-10179	-0-	34221	2	457	9	Y	415	426	1	2	8	174
04	43410 X	31734	-0-	-11676	-0-	31328	2	406	9	Y	369	370	1	1	8	172
05	43431 X	30751	-0-	-12680	-0-	30390	2	361	9	Y	328	256	1	1	8	243
06	38220 X	26953	-0-	-11267	-0-	26663	2	290	9	Y	264	454	1	2	8	51
07	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-					51
08	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	2	2	8			51

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

03	33263 X	31371	-0-	-1892	-0-	30934	2	437	9	Y	397	386	1	1	8	147
04	32130 X	28893	-0-	-3237	-0-	28575	2	318	9	Y	289	304	1	1	8	131
05	33201 X	26908	-0-	-6293	-0-	26633	2	275	9	Y	250	200	1	1	8	180
06	30360 X	23302	-0-	-7058	-0-	23073	2	229	9	Y	208	356	1	1	8	31
07	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-					31
08	30473 X	-0-	-0-	-30473	-0-					Y	1	1	8			31

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

03	28148 X	21114	-0-	-7034	-0-	20451	2	663	9	N	603	530	1	1	8	301
04	25650 X	19719	-0-	-5931	-0-	19123	2	596	9	N	542	718	1	1	8	124
05	24986 X	19704	-0-	-5282	-0-	19107	2	597	9	N	543	538	1	1	8	128
06	22230 X	18192	-0-	-4038	-0-	17655	2	537	9	N	488	342	1	1	8	273
07	21979 X	18133	-0-	-3846	-0-	17615	2	518	9	N	471	530	1			214
08	20026 X	17512	-0-	-2514	-0-	16996	2	516	9	N	469	529	1			154

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

03	13144 X	9649	-0-	-3495	-0-	9610	2	39	9	N	35	2	8			128
04	11520 X	8996	-0-	-2524	-0-	8956	2	40	9	N	36	1	8			163
05	11129 X	9085	-0-	-2044	-0-	9055	2	30	9	N	27	1	8			189
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	8148	2	22	9	N	20	2	8			207
07	10354 X	6574	-0-	-3780	-0-	6551	2	23	9	N	21	176	1	2	8	50
*08	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10545	2	37	9	N	34	1	8			83

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

03	18321 X	14877	-0-	-3444	-0-	14708	2	169	9	N	154	207	1			76
04	17730 X	13973	-0-	-3757	-0-	13848	2	125	9	N	114	1	8			189
05	17112 X	13342	-0-	-3770	-0-	13209	2	133	9	N	121	180	1			130
06	14400 X	12614	-0-	-1786	-0-	12492	2	122	9	N	111	182	1			59
07	14880 X	13349	-0-	-1531	-0-	13225	2	124	9	N	113					172
08	14880 X	12130	-0-	-2750	-0-	12023	2	107	9	N	97	187	1	1	8	81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
03	61597	X	33535	-0-	-28062	-0-	33524	2	11	9	N	10	4	8			110
04	51270	X	28812	-0-	-22458	-0-	28806	2	6	9	N	5	2	8			113
05	44516	X	30990	-0-	-13526	-0-	30936	2	54	9	N	49	2	8			160
06	38010	X	26604	-0-	-11406	-0-	26601	2	3	9	N	3	3	8			160
07	35247	X	24512	-0-	-10735	-0-	24510	2	2	9	N	2	2	8			160
08	33542	X	22246	-0-	-11296	-0-	22244	2	2	9	N	2	2	8			160

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
03	64108	X	40887	-0-	-23221	-0-	40625	2	262	9	N	238	168	1	4	8	181
04	54960	X	35254	-0-	-19706	-0-	35047	2	207	9	N	188	169	1	2	8	198
05	51522	X	32786	-0-	-18736	-0-	32614	2	172	9	N	156	187	1	2	8	165
06	46740	X	32537	-0-	-14203	-0-	32388	2	149	9	N	135	188	1	3	8	109
07	48298	X	31412	-0-	-16886	-0-	31197	2	215	9	N	195	190	1	2	8	112
08	40703	X	28553	-0-	-12150	-0-	28337	2	216	9	N	196	187	1	3	8	118

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
03	80290	X	41310	-0-	-38980	-0-	40669	2	641	9	Y	583	464	1	2	8	177
04	62910	X	37625	-0-	-25285	-0-	36965	2	660	9	Y	600	544	1	3	8	230
05	52514	X	34807	-0-	-17707	-0-	34244	2	563	9	Y	512	411	1	2	8	329
06	48060	X	37343	-0-	-10717	-0-	36712	2	631	9	Y	574	838	1	3	8	62
07	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					Y	-0-					62
08	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					Y	-0-					62

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
03	84940	X	36622	-0-	-48318	-0-	35846	2	776	9	Y	705	562	1	2	8	217
04	64290	X	32145	-0-	-32145	-0-	31556	2	589	9	Y	535	526	1	3	8	223
05	50375	X	30719	-0-	-19656	-0-	30185	2	534	9	Y	485	393	1	2	8	313
06	45840	X	23540	-0-	-22300	-0-	23132	2	408	9	Y	371	635	1	2	8	47
07	40145	X	-0-	-0-	-40145	-0-					Y	-0-					47
08	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-					47

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64480	X	28167	-0-	-36313	-0-	27649	2	518	9	Y	471	378	1	2	8	146
04	51390	X	24693	-0-	-26697	-0-	24295	2	398	9	Y	362	355	1	2	8	151
05	35030	X	23869	-0-	-11161	-0-	23499	2	370	9	Y	336	270	1	1	8	216
06	29460	X	19701	-0-	-9759	-0-	19394	2	307	9	Y	279	459	1	2	8	34
07	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					34
08	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					34

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52514	X	42381	-0-	-10133	-0-	42276	2	105	9	Y	95	124	1	1	8	30
04	49500	X	31870	-0-	-17630	-0-	31818	2	52	9	Y	47	63	1	1	8	13
05	39959	X	27508	-0-	-12451	-0-	27304	2	204	9	Y	185	141	1	2	8	55
06	41010	X	24628	-0-	-16382	-0-	24451	2	177	9	Y	161	109	1	3	8	104
07	42377	X	20268	-0-	-22109	-0-	20178	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	100
08	35743	X	18794	-0-	-16949	-0-	18711	2	83	9	Y	75	110	1	1	8	64

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37200	X	34979	-0-	-2221	-0-	34663	2	316	9	Y	287	336	1	4	8	80
04	36000	X	28936	-0-	-7064	-0-	28653	2	283	9	Y	257	275	1	4	8	58
05	37200	X	27313	-0-	-9887	-0-	27058	2	255	9	Y	232	205	1	3	8	82
06	36000	X	27565	-0-	-8435	-0-	27338	2	227	9	Y	206	146	1	3	8	139
07	37200	X	23140	-0-	-14060	-0-	22936	2	204	9	Y	185	148	1	2	8	174
08	31775	X	20480	-0-	-11295	-0-	20246	2	234	9	Y	213	243	1	3	8	141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	3523	-0-	-972	-0-	3339	2	184	9	N	167					346
04	4350 X	3395	-0-	-955	-0-	3237	2	158	9	N	144	194	1			296
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4887	2	242	9	N	220	188	1			328
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3732	2	174	9	N	158	185	1			301
07	3596 X	1743	-0-	-1853	-0-	1647	2	96	9	N	87	195	1			193
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					193

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

03	5890 X	5263	-0-	-627	-0-	4791	2	472	9	N	429	184	1			349
04	6240 X	4316	-0-	-1924	-0-	4022	2	294	9	N	267	374	1			242
05	6448 X	2858	-0-	-3590	-0-	2672	2	186	9	N	169	167	1			244
06	6240 X	5467	-0-	-773	-0-	5136	2	331	9	N	301	381	1			164
07	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	3692	2	305	9	N	277	195	1			246
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

03	5177 X	3495	-0-	-1682	-0-	329	1	3124	3	N	38	33	1			28
						42	9									
04	4980 X	4346	-0-	-634	-0-	585	1	3655	3	N	96	55	1			69
						106	9									
05	5146 X	3347	-0-	-1799	-0-	330	1	2926	3	N	83	102	1			50
						91	9									
06	4980 X	2608	-0-	-2372	-0-	328	1	2252	3	N	25					75
						28	9									
07	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	387	1	2827	3	N	18	45	1	1	8	47
						20	9									
*08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	612	1	4050	3	N	62	59	1			50
						68	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	539	1	8018	3	N	174	252	1	2	8	65
						191	9									
04	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10425	2	257	9	N	234	172	1	2	8	125
05	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10518	2	241	9	N	219	304	1			40
06	8820 X	8103	-0-	-717	-0-	7949	2	154	9	N	140	150	1			30
07	11036 X	9720	-0-	-1316	-0-	9554	2	166	9	N	151	109	1	2	8	70
08	11036 X	8092	-0-	-2944	-0-	7875	2	217	9	N	197	85	1	2	8	180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8158	2	638	9	N	580	611	1	1	8	49
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	240	1	8222	2	N	610	603	1			56
							671	9									
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	680	1	9576	2	N	663	631	1			88
							729	9									
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	679	1	7967	2	N	503	512	1			79
							553	9									
07	9424	X	8863	-0-	-561	-0-	811	1	7537	2	N	468	391	1	1	8	155
							515	9									
08	T. A.		8696	-0-	8696	8696	565	1	7649	2	N	438	523	1			70
							482	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

03	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	377	1	1548	3	N	344	365	1			114
							378	9									
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	277	1	1674	3	N	289	289	1			114
							318	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	666	1	1788	3	N	450	447	1			117
							495	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	950	1	2883	3	N	275	354	1			38
							303	9									
07	2356	N	1083	-0-	-1273	-0-	61	1	587	3	N	395	377	1	1	8	55
							435	9									
*08	3100	N	3818	-0-	718	718	393	1	2966	3	N	417	351	1	1	8	120
							459	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

03	21049	X	5151	-0-	-15898	-0-	499	1	4593	3	N	54	200	1	1	8	30
							59	9									
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					30
05	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					30
06	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					30
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					30
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					30

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	79	1	4254	2	N	759	610	1			758
							835	9									
04	4860	X	4237	-0-	-623	-0-	76	1	3989	2	N	156					914
							172	9									
05	5921	X	4867	-0-	-1054	-0-	79	1	4470	2	N	289	542	1			661
							318	9									
06	5730	X	5251	-0-	-479	-0-	76	1	4786	2	N	354	678	1			337
							389	9									
07	5921	X	4119	-0-	-1802	-0-	79	1	3532	2	N	462	496	1			303
							508	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3552	-0-	-1501	-0-	3450	2	102	9	N	93					275
04	4890	X	2662	-0-	-2228	-0-	2546	2	116	9	N	105					380
05	5053	X	1592	-0-	-3461	-0-	1509	2	83	9	N	75	178	1			277
06	3840	X	1761	-0-	-2079	-0-	1676	2	85	9	N	77	174	1			180
07	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3176	2	87	9	N	79					259
08	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	2725	2	201	9	N	183	187	1			255

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

03	8742	X	7490	-0-	-1252	-0-	1006	1	5694	3	Y	718	644	1			266
							790	9									
*04	8070	X	6623	-0-	-1447	-0-	923	1	4372	3	Y	665	785	1			146
							572	4	23	5							
05	8339	X	7348	-0-	-991	-0-	987	1	4924	3	Y	745	732	1			159
							575	4	15	5							
*06	8070	X	5146	-0-	-2924	-0-	733	1	3459	3	Y	496	433	1			222
							382	4	20	5							
07	8091	X	5555	-0-	-2536	-0-	728	1	3338	3	Y	669	651	1			240
							437	4	312	5							
08	6820	X	4031	-0-	-2789	-0-	566	1	2532	3	Y	431	433	1			238
							374	4	57	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

03	4836	X	1470	-0-	-3366	-0-	760	1	665	3	Y	41	1	1			329
							45	9									
*04	3930	X	1636	-0-	-2294	-0-	236	1	1116	3	Y	120	185	1			264
							146	4	6	5							
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	620	1	3095	3	Y	258					522
							362	4	9	5							
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	724	1	3415	3	Y	191	523	1			190
							377	4	20	5							
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	890	1	4081	3	Y	236	189	1			237
							535	4	382	5							
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	715	1	3202	3	Y	171	189	1			219
							473	4	72	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

03	5704	X	5284	-0-	-420	-0-	1023	1	3850	3	Y	374	401	1			513
							411	9									
*04	7080	X	3179	-0-	-3901	-0-	463	1	2192	3	Y	205	374	1			344
							287	4	12	5							
05	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	922	1	4602	3	Y	292	186	1			450
							538	4	14	5							
*06	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	681	1	3213	3	Y	318	546	1			222
							355	4	18	5							
07	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	774	1	3547	3	Y	164	189	1			197
							465	4	332	5							
08	6417	X	3758	-0-	-2659	-0-	560	1	2506	3	Y	215					412
							370	4	57	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	6045	X	1705	-0-	-4340	-0-	131	1	1377	3	Y	179	267	1			544
							197	9									
*04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	871	1	4123	3	Y	575	843	1			276
							539	4	22	5							
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	937	1	4677	3	Y	556	458	1			374
							547	4	14	5							
*06	5550	X	5155	-0-	-395	-0-	763	1	3601	3	Y	333	519	1			188
							398	4	21	5							
07	6417	X	3763	-0-	-2654	-0-	529	1	2424	3	Y	240	295	1			133
							318	4	227	5							
08	6820	X	4533	-0-	-2287	-0-	656	1	2936	3	Y	371	130	1			374
							433	4	66	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	502	-0-	-6163	-0-	263	1	231	3	Y	7	1	1			493
							8	9									
*04	3750	X	1466	-0-	-2284	-0-	222	1	1051	3	Y	45	189	7			349
							137	4	6	5							
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	978	1	4883	3	Y	287	189	1			447
							571	4	14	5							
*06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	717	1	3381	3	Y	155	483	1			119
							373	4	19	5							
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	802	1	3678	3	Y	253	190	1			182
							482	4	344	5							
08	6789	X	5793	-0-	-996	-0-	888	1	3975	3	Y	189	189	1			182
							587	4	90	5							

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
03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	172	1	4005	3	Y	597	373	0			252
							657	9									
*04	5280	X	73	-0-	-5207	-0-	11	1	53	3	Y	2	253	1			1
							7	4	2	9							
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	969	1	4834	3	Y	827	539	1			289
							565	4	14	5							
*06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	691	1	3258	3	Y	542	601	1			230
							360	4	19	5							
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	728	1	3338	3	Y	605	532	1			303
							437	4	312	5							
08	5828	X	4391	-0-	-1437	-0-	618	1	2767	3	Y	457	637	1			123
							409	4	63	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	8909	-0-	-4173	-0-	740	1	7808	3	Y	328	37	1			358
							361	9									
*04	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1962	1	9292	3	Y	408	570	1			196
							1215	4	49	5							
05	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	2328	1	11619	3	Y	433	338	1			291
							1358	4	34	5							
*06	12450	X	12299	-0-	-151	-0-	1909	1	9008	3	Y	292	418	1			165
							995	4	52	5							
07	13454	X	12354	-0-	-1100	-0-	1814	1	8317	3	Y	316	306	1			175
							1090	4	778	5							
08	13795	X	2066	-0-	-11729	-0-	309	1	1432	3	Y	50	172	1			53
							211	4	54	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	369	1	8562	3	Y	763	446	1			322
							839	9									
*04	8640	X	6991	-0-	-1649	-0-	1018	1	4822	3	Y	449	525	1			246
							631	4	26	5							
05	8928	X	7741	-0-	-1187	-0-	1100	1	5493	3	Y	417	517	1			146
							642	4	16	5							
*06	9450	X	4814	-0-	-4636	-0-	713	1	3363	3	Y	311	325	1			132
							372	4	19	5							
07	9765	X	5458	-0-	-4307	-0-	780	1	3577	3	Y	268	266	1			134
							469	4	335	5							
08	9765	X	144	-0-	-9621	-0-	22	1	102	3	Y	1	135	1			-0-
							15	4	4	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	2646	-0-	-4763	-0-	102	1	2373	3	Y	155	449	1			68
							171	9									
*04	7320	X	176	-0-	-7144	-0-	26	1	125	3	Y	6	71	1			3
							16	4	1	5							
*05	7564	X	6835	-0-	-729	-0-	991	1	4810	3	Y	416	274	1			145
							562	4	14	5							
*06	7320	X	6320	-0-	-1000	-0-	942	1	4446	3	Y	370	358	1			157
							491	4	25	5							
07	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	908	1	4162	3	Y	355	334	1			178
							545	4	389	5							
*08	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1407	1	6509	3	Y	534	569	1			143
							961	4	245	5							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8401	X	2533	-0-	-5868	-0-	102	1	2373	3	Y	53	143	1			207
							58	9									
*04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	977	1	4628	3	Y	183	302	1			88
							605	4	25	5							
05	8463	X	7617	-0-	-846	-0-	1118	1	5582	3	Y	196	152	1			132
							652	4	17	5							
*06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1281	1	6044	3	Y	167	205	1			94
							668	4	35	5							
07	6975	X	6376	-0-	-599	-0-	941	1	4316	3	Y	133	154	1			73
							566	4	404	5							
08	7626	X	4989	-0-	-2637	-0-	748	1	3459	3	Y	117	72	1			118
							511	4	130	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	3	Y	-0-					3
*04	120	X	55	-0-	-65	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	3	1			-0-
							5	4									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-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
03	7688	X	5931	-0-	-1757	-0-	224	1	5199	3	Y	462	684	0			195
							508	9									
*04	7200	X	5887	-0-	-1313	-0-	840	1	3993	3	Y	462	404	1			253
							522	4	24	5							
05	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	1008	1	5031	3	Y	490	572	1			171
							588	4	15	5							
*06	7200	X	6061	-0-	-1139	-0-	899	1	4242	3	Y	382	391	1			162
							469	4	24	5							
07	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	969	1	4442	3	Y	363	343	1			182
							582	4	415	5							
08	7006	X	5429	-0-	-1577	-0-	785	1	3631	3	Y	298	400	1			80
							536	4	137	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
03	14756	X	9829	-0-	-4927	-0-	1359	1	7692	3	Y	707	706	0			262
							778	9									
*04	12570	X	9031	-0-	-3539	-0-	1309	1	6252	3	Y	552	693	1			121
							818	4	45	5							
05	11098	X	8821	-0-	-2277	-0-	1237	1	6175	3	Y	576	574	1			123
							722	4	18	5							
*06	10560	X	7963	-0-	-2597	-0-	1205	1	5688	3	Y	364	324	1			163
							628	4	33	5							
07	10354	X	9413	-0-	-941	-0-	1327	1	6083	3	Y	574	531	1			206
							797	4	569	5							
08	9145	X	8672	-0-	-473	-0-	1249	1	5777	3	Y	505	432	1			279
							853	4	217	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	4923	-0-	-7384	-0-	636	1	3598	3	Y	626	602	0			232
							689	9									
*04	9780	X	4355	-0-	-5425	-0-	603	1	2879	3	Y	432	569	1			95
							377	4	21	5							
05	8525	X	3764	-0-	-4761	-0-	504	1	2513	3	Y	393	404	1			84
							294	4	7	5							
*06	7350	X	2599	-0-	-4751	-0-	381	1	1798	3	Y	189	188	1			85
							199	4	10	5							
07	5456	X	3589	-0-	-1867	-0-	480	1	2199	3	Y	377	327	1			135
							288	4	206	5							
08	4836	X	3010	-0-	-1826	-0-	413	1	1909	3	Y	298	269	1			164
							282	4	72	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	7595	X	2331	-0-	-5264	-0-	90	1	2098	3	Y	130	442	0			55
							143	9									
*04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1244	1	5941	3	Y	452	259	1			248
							777	4	43	5							
05	8184	X	5059	-0-	-3125	-0-	728	1	3633	3	Y	220	391	1			77
							425	4	11	5							
*06	7920	X	5814	-0-	-2106	-0-	876	1	4133	3	Y	288	243	1			122
							457	4	24	5							
07	9269	X	5628	-0-	-3641	-0-	809	1	3711	3	Y	246	245	1			123
							486	4	347	5							
08	9269	X	4224	-0-	-5045	-0-	609	1	2817	3	Y	242	300	1			65
							416	4	106	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

03	19096	X	13547	-0-	-5549	-0-	11544	3	2003	9	N	1821	1964	0			125
*04	18480	X	14177	-0-	-4303	-0-	1982	1	9467	3	N	1292	1105	0	3	1	309
							1238	4	68	5							
05	19096	X	16654	-0-	-2442	-0-	2261	1	11472	3	N	1314	1354	0			269
							1340	4	136	5							
*06	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	5063	1	24414	3	N	2840	2063	0	9	1	1038
							2697	4	289	5							
07	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	4483	1	20553	3	N	2123	2453	0	19	1	689
							2693	4	1922	5							
*08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	3265	1	15193	3	N	1484	1469	0	5	1	699
							2243	4	611	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

03	30070	X	20630	-0-	-9440	-0-	17536	3	3094	9	N	2813	2981	0			192
*04	24120	X	19478	-0-	-4642	-0-	2702	1	12905	3	N	1900	1634	0	4	1	454
							1688	4	93	5							
05	24924	X	15989	-0-	-8935	-0-	2155	1	10933	3	N	1359	1535	0			278
							1278	4	128	5							
*06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					N	-0-	270	0	9	1	-0-
07	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

03	24211	X	19312	-0-	-4899	-0-	16079	3	3233	9	N	2939	3099	0			201
*04	23430	X	18429	-0-	-5001	-0-	2536	1	12114	3	N	1915	1653	0	5	1	458
							1584	4	87	5							
05	24211	X	16975	-0-	-7236	-0-	2272	1	11527	3	N	1539	1681	0			315
							1347	4	136	5							
*06	23430	X	13323	-0-	-10107	-0-	1858	1	8958	3	N	1283	1120	0	10	1	469
							990	4	106	5							
07	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	3345	1	15338	3	N	1790	1669	0	9	1	581
							2010	4	1435	5							
*08	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	4207	1	19576	3	N	2141	1709	0	4	1	1009
							2890	4	787	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	18342	3	3174	9	N	2885	3078	0			197
*04	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	2757	1	13168	3	N	1800	1562	0	5	1	430
							1722	4	94	5							
05	16182	X	15068	-0-	-1114	-0-	2081	1	10385	3	N	1182	1370	0			242
							1214	4	88	5							
*06	15660	X	11392	-0-	-4268	-0-	1650	1	7786	3	N	944	834	0	8	1	345
							860	4	45	5							
07	16182	X	10882	-0-	-5300	-0-	1525	1	6991	3	N	718	824	0	6	1	233
							916	4	654	5							
*08	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	4003	1	18517	3	N	1957	1266	0	2	1	922
							2734	4	697	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
03	17422	X	11350	-0-	-6072	-0-	9594	3	1756	9	N	1596	1624	0			109
*04	28297	X	28297	-0-	-0-	-0-	3904	1	18644	3	N	2887	2303	0	3	1	690
							2439	4	134	5							
05	36953	X	36953	-0-	-0-	-0-	5080	1	25370	3	N	3017	3089	0			618
							2965	4	219	5							
*06	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	4482	1	21426	3	N	2043	1896	0	20	1	747
							2367	4	202	5							
07	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	4193	1	19227	3	N	1861	1990	0	14	1	604
							2520	4	1798	5							
08	26970	X	6994	-0-	-19976	-0-	985	1	4557	3	N	537	884	0	4	1	253
							673	4	171	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
03	18631	X	16534	-0-	-2097	-0-	13457	3	3077	9	N	2797	2962	0			191
*04	18030	X	16716	-0-	-1314	-0-	2254	1	10767	3	N	2008	1715	0	4	1	480
							1408	4	77	5							
05	18631	X	16487	-0-	-2144	-0-	2162	1	10967	3	N	1771	1888	0			363
							1281	4	129	5							
*06	18030	X	14785	-0-	-3245	-0-	2014	1	9714	3	N	1698	1429	0	12	1	621
							1073	4	115	5							
07	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	3850	1	17653	3	N	2354	2199	0	12	1	764
							2313	4	1651	5							
*08	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	4885	1	22731	3	N	2694	2183	0	5	1	1270
							3356	4	914	5							

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
03	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	450	1	1291	3	Y	32	32	1			2
							144	4	35	9							
04	2550	X	1722	-0-	-828	-0-	393	1	1163	3	Y	50	50	1			2
							111	4	55	9							
05	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	392	1	1090	3	Y	47	47	1			2
							91	4	52	9							
06	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	419	1	1294	3	Y	29	29	1			2
							54	4	32	9							
07	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	375	1	1338	3	Y	6	8	1			-0-
							33	4	7	9							
*08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	478	1	1456	3	Y	10	9	1			1
							20	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	DLQ G-10		6654	-0-	6654	13379	377	1	6267	3	Y	6	28	1			2
							3	4	7	9							
04	DLQ G-10		9188	-0-	9188	22567	535	1	8624	3	Y	23	15	1			10
							4	4	25	9							
05	32941	X	10374	-0-	-22567	-0-	626	1	9718	3	Y	3	12	1			1
							27	4	3	9							
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	566	1	8381	3	Y	-0-	1	1			-0-
							34	4									
07	9393	X	9102	-0-	-291	-0-	595	1	8502	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	605	1	8338	3	Y	2	1	1			1
							7	4	2	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	931	1	4886	3	Y	117	148	1			29
							19	4	129	9							
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	909	1	4662	3	Y	79	88	1			20
							16	4	87	9							
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	857	1	4918	3	Y	90	82	1			28
							14	4	99	9							
06	5760	X	5386	-0-	-374	-0-	802	1	4482	3	Y	75	69	1			34
							19	4	83	9							
07	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	887	1	4704	3	Y	98	77	1			55
							24	4	108	9							
08	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	842	1	4131	3	Y	79	103	1			31
							13	4	87	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

03	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	852	1	2448	3	Y	112	116	1			6
							273	4	123	9							
04	4050	X	2640	-0-	-1410	-0-	596	1	1764	3	Y	102	103	1			5
							168	4	112	9							
05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	778	1	2166	3	Y	104	105	1			4
							181	4	114	9							
06	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	850	1	2629	3	Y	332	317	1			19
							109	4	365	9							
07	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	772	1	2755	3	Y	89	106	1			2
							68	4	98	9							
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	981	1	2990	3	Y	139	132	1			9
							42	4	153	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4598	-0-	-827	-0-	719	1	3770	3	Y	86	113	1			21
							14	4	95	9							
04	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	643	1	3297	3	Y	77	79	1			19
							11	4	85	9							
05	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	677	1	3884	3	Y	99	87	1			31
							11	4	109	9							
06	4470	X	4047	-0-	-423	-0-	602	1	3363	3	Y	62	65	1			28
							14	4	68	9							
07	4588	X	3928	-0-	-660	-0-	605	1	3207	3	Y	91	68	1			51
							16	4	100	9							
08	4681	X	4377	-0-	-304	-0-	728	1	3570	3	Y	62	89	1			24
							11	4	68	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
03	8153	X	5949	-0-	-2204	-0-	331	1	5496	3	Y	109	127	1			38
							2	4	120	9							
04	7890	X	5772	-0-	-2118	-0-	332	1	5344	3	Y	85	85	1			38
							2	4	94	9							
05	7409	X	4890	-0-	-2519	-0-	291	1	4503	3	Y	76	78	1			36
							12	4	84	9							
06	6270	X	5796	-0-	-474	-0-	359	1	5315	3	Y	92	92	1			36
							21	4	101	9							
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	379	1	5412	3	Y	86	80	1			42
							3	4	95	9							
08	5952	X	4371	-0-	-1581	-0-	291	1	4009	3	Y	62	73	1			31
							3	4	68	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
03	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	299	1	5450	3	Y	197	212	1			32
							18	4	217	9							
04	7410	X	3526	-0-	-3884	-0-	202	1	3212	3	Y	78	101	1			9
							26	4	86	9							
05	7440	X	2587	-0-	-4853	-0-	143	1	2355	3	Y	65	65	1			9
							17	4	72	9							
06	6840	X	4048	-0-	-2792	-0-	223	1	3628	3	Y	155	143	1			21
							26	4	171	9							
*07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	469	1	7227	3	Y	261	244	1			38
							48	4	287	9							
*08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	394	1	6013	3	Y	209	216	1			31
							32	4	230	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4191	-0-	-1668	-0-	639	1	3349	3	Y	174	189	1			43
							12	4	191	9							
04	5550	X	4729	-0-	-821	-0-	738	1	3781	3	Y	180	178	1			45
							12	4	198	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	776	1	4456	3	Y	162	156	1			51
							13	4	178	9							
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	714	1	3988	3	Y	113	113	1			51
							16	4	124	9							
07	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	735	1	3902	3	Y	115	102	1			64
							20	4	127	9							
08	5425	X	4630	-0-	-795	-0-	764	1	3746	3	Y	98	124	1			38
							12	4	108	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	223	1	4058	3	Y	92	92	1			15
							13	4	101	9							
04	4920	X	4349	-0-	-571	-0-	250	1	3967	3	Y	91	95	1			11
							32	4	100	9							
05	5022	X	4371	-0-	-651	-0-	243	1	4012	3	Y	78	79	1			10
							30	4	86	9							
06	4860	X	4524	-0-	-336	-0-	244	1	3969	3	Y	257	232	1			35
							28	4	283	9							
07	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	241	1	3706	3	Y	82	105	1			12
							24	4	90	9							
08	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	215	1	3284	3	Y	76	77	1			11
							18	4	84	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. (I) GAS 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	7099	X	5241	-0-	-1858	-0-	807	1	4230	3	Y	171	196	1			42
							16	4	188	9							
04	6480	X	5807	-0-	-673	-0-	909	1	4661	3	Y	201	193	1			50
							16	4	221	9							
05	6169	X	5345	-0-	-824	-0-	763	1	4377	3	Y	175	170	1			55
							12	4	193	9							
06	5940	X	5649	-0-	-291	-0-	833	1	4652	3	Y	132	127	1			60
							19	4	145	9							
07	6138	X	5592	-0-	-546	-0-	863	1	4575	3	Y	119	112	1			67
							23	4	131	9							
08	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	899	1	4412	3	Y	112	135	1			44
							15	4	123	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. (I) GAS 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	9641	X	7058	-0-	-2583	-0-	394	1	6551	3	Y	100	112	1			35
							3	4	110	9							
04	9060	X	6629	-0-	-2431	-0-	382	1	6151	3	Y	85	82	1			38
							2	4	94	9							
05	8928	X	6860	-0-	-2068	-0-	407	1	6327	3	Y	98	90	1			46
							18	4	108	9							
06	7620	X	5938	-0-	-1682	-0-	369	1	5466	3	Y	74	91	1			29
							22	4	81	9							
07	7378	X	7024	-0-	-354	-0-	453	1	6473	3	Y	86	73	1			42
							3	4	95	9							
08	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	439	1	6058	3	Y	71	78	1			35
							6	4	78	9							

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
03	10633	X	9553	-0-	-1080	-0-	476	1	8662	3	Y	352	333	1			58
							28	4	387	9							
04	10110	X	8713	-0-	-1397	-0-	490	1	7789	3	Y	337	355	1			40
							63	4	371	9							
05	10075	X	8736	-0-	-1339	-0-	479	1	7903	3	Y	268	272	1			36
							59	4	295	9							
06	9420	X	8360	-0-	-1060	-0-	460	1	7493	3	Y	321	313	1			44
							54	4	353	9							
07	9548	X	8498	-0-	-1050	-0-	494	1	7595	3	Y	326	323	1			47
							50	4	359	9							
08	9548	X	8523	-0-	-1025	-0-	499	1	7614	3	Y	335	332	1			50
							41	4	369	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	7145	-0-	-2527	-0-	355	1	6460	3	Y	281	279	1			46
							21	4	309	9							
04	8550	X	7113	-0-	-1437	-0-	400	1	6372	3	Y	263	278	1			31
							52	4	289	9							
05	8835	X	6512	-0-	-2323	-0-	354	1	5838	3	Y	251	249	1			33
							44	4	276	9							
06	7740	X	7037	-0-	-703	-0-	387	1	6290	3	Y	286	280	1			39
							45	4	315	9							
07	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	406	1	6245	3	Y	320	313	1			46
							41	4	352	9							
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	378	1	5782	3	Y	255	263	1			38
							32	4	281	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	564	1	10274	3	Y	465	437	1			76
							33	4	512	9							
04	12060	X	11020	-0-	-1040	-0-	616	1	9811	3	Y	466	487	1			55
							80	4	513	9							
05	11439	X	10887	-0-	-552	-0-	592	1	9764	3	Y	416	416	1			55
							73	4	458	9							
06	11070	X	10145	-0-	-925	-0-	558	1	9071	3	Y	410	409	1			56
							65	4	451	9							
07	11377	X	8658	-0-	-2719	-0-	502	1	7727	3	Y	344	350	1			50
							51	4	378	9							
08	11377	X	7985	-0-	-3392	-0-	474	1	7238	3	Y	213	231	1			32
							39	4	234	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
03	12989	X	10774	-0-	-2215	-0-	601	1	9986	3	Y	166	180	1			57
							4	4	183	9							
04	12570	X	11262	-0-	-1308	-0-	646	1	10409	3	Y	184	160	1			81
							5	4	202	9							
05	12927	X	10782	-0-	-2145	-0-	640	1	9922	3	Y	175	174	1			82
							27	4	193	9							
06	12510	X	10002	-0-	-2508	-0-	622	1	9189	3	Y	141	168	1			55
							36	4	155	9							
07	11625	X	10400	-0-	-1225	-0-	670	1	9571	3	Y	140	127	1			68
							5	4	154	9							
08	11625	X	10334	-0-	-1291	-0-	689	1	9494	3	Y	130	134	1			64
							8	4	143	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1232	-0-	-2891	-0-	177	1	971	3	Y	63	62	1			8
							15	4	69	9							
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	782	1	4649	3	Y	461	421	1			48
							96	4	507	9							
05	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	446	1	2375	3	Y	230	253	1			25
							46	4	253	9							
06	3570	X	2902	-0-	-668	-0-	419	1	2292	3	Y	131	137	1			19
							47	4	144	9							
07	6231	X	2932	-0-	-3299	-0-	450	1	2307	3	Y	109	114	1			14
							55	4	120	9							
08	6231	X	2545	-0-	-3686	-0-	409	1	1951	3	Y	107	99	1			22
							67	4	118	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6601	-0-	-1490	-0-	1028	1	5388	3	Y	150	176	1			37
							20	4	165	9							
04	7830	X	6375	-0-	-1455	-0-	1010	1	5178	3	Y	154	152	1			39
							18	4	169	9							
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	1084	1	6224	3	Y	209	182	1			66
							18	4	230	9							
06	7050	X	6579	-0-	-471	-0-	970	1	5415	3	Y	157	152	1			71
							21	4	173	9							
07	7285	X	6869	-0-	-416	-0-	1059	1	5613	3	Y	154	139	1			86
							28	4	169	9							
08	7564	X	6769	-0-	-795	-0-	1120	1	5496	3	Y	123	161	1			48
							18	4	135	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	373	1	6204	3	Y	86	81	1			30
							3	4	95	9							
04	7800	X	4341	-0-	-3459	-0-	249	1	4015	3	Y	68	68	1			30
							2	4	75	9							
05	7409	X	5750	-0-	-1659	-0-	343	1	5324	3	Y	62	63	1			29
							15	4	68	9							
06	6450	X	5029	-0-	-1421	-0-	314	1	4641	3	Y	51	60	1			20
							18	4	56	9							
07	6665	X	4774	-0-	-1891	-0-	309	1	4407	3	Y	51	46	1			25
							2	4	56	9							
08	6665	X	2409	-0-	-4256	-0-	161	1	2216	3	Y	27	39	1			13
							2	4	30	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	256	1	1402	3	Y	146	148	1			19
							22	4	161	9							
04	2520	X	1044	-0-	-1476	-0-	130	1	776	3	Y	111	118	1			12
							16	4	122	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	489	1	2605	3	Y	249	234	1			27
							51	4	274	9							
06	2400	X	2279	-0-	-121	-0-	317	1	1734	3	Y	175	176	1			26
							35	4	193	9							
07	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	328	1	1680	3	Y	181	183	1			24
							40	4	199	9							
08	3410	X	1439	-0-	-1971	-0-	212	1	1013	3	Y	163	153	1			34
							35	4	179	9							

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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	203	-0-	-37	-0-	21	1	127	3	Y	47	42	1			5
							3	4	52	9							
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	26	1	136	3	Y	28	30	1			3
							2	4	31	9							
06	210	X	180	-0-	-30	-0-	22	1	120	3	Y	33	31	1			5
							2	4	36	9							
07	217	X	190	-0-	-27	-0-	27	1	135	3	Y	23	25	1			3
							3	4	25	9							
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	26	1	122	3	Y	20	19	1			4
							4	4	22	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	8674	-0-	-2145	-0-	440	1	8012	3	Y	178	176	1			29
							26	4	196	9							
04	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	529	1	8410	3	Y	261	259	1			31
							68	4	287	9							
05	9827	X	8276	-0-	-1551	-0-	458	1	7564	3	Y	179	186	1			24
							57	4	197	9							
06	9450	X	7913	-0-	-1537	-0-	441	1	7165	3	Y	233	225	1			32
							51	4	256	9							
07	9610	X	8676	-0-	-934	-0-	506	1	7786	3	Y	303	291	1			44
							51	4	333	9							
08	9610	X	7673	-0-	-1937	-0-	452	1	6905	3	Y	254	260	1			38
							37	4	279	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	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

03	4433	X	2885	-0-	-1548	-0-	337	1	2331	3	Y	182	269	1			95
							17	4	200	9							
04	4290	X	1160	-0-	-3130	-0-	82	1	1022	3	Y	51	53	1			93
							56	9									
05	4402	X	3267	-0-	-1135	-0-	168	1	2937	3	Y	94	109	1			78
							59	4	103	9							
06	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	202	1	2810	3	Y	132	150	1			60
							7	4	145	9							
07	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	230	1	2737	3	Y	145	95	1			110
							4	4	160	9							
08	3255	X	2018	-0-	-1237	-0-	134	1	1803	3	Y	74	104	1			80
							81	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

03	28396	X	25979	-0-	-2417	-0-	1226	1	22315	3	Y	2151	2117	1			353
							72	4	2366	9							
04	27480	X	25047	-0-	-2433	-0-	1343	1	21377	3	Y	1957	2078	1			232
							174	4	2153	9							
05	28396	X	25592	-0-	-2804	-0-	1328	1	21932	3	Y	1970	1941	1			261
							165	4	2167	9							
06	26490	X	25148	-0-	-1342	-0-	1332	1	21656	3	Y	1824	1835	1			250
							154	4	2006	9							
07	27156	X	24913	-0-	-2243	-0-	1392	1	21424	3	Y	1778	1771	1			257
							141	4	1956	9							
08	25978	X	25107	-0-	-871	-0-	1416	1	21636	3	Y	1762	1757	1			262
							117	4	1938	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	15229	-0-	-2937	-0-	855	1	14213	3	Y	141	144	1			49
							6	4	155	9							
04	17580	X	13406	-0-	-4174	-0-	778	1	12522	3	Y	92	100	1			41
							5	4	101	9							
05	17050	X	12685	-0-	-4365	-0-	759	1	11779	3	Y	104	96	1			49
							33	4	114	9							
06	15060	X	13613	-0-	-1447	-0-	852	1	12611	3	Y	91	104	1			36
							50	4	100	9							
07	15221	X	13074	-0-	-2147	-0-	849	1	12134	3	Y	76	75	1			37
							7	4	84	9							
08	15221	X	12405	-0-	-2816	-0-	832	1	11463	3	Y	91	83	1			45
							10	4	100	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	26842	-0-	-2763	-0-	1280	1	23302	3	Y	1986	1955	1			326
							75	4	2185	9							
04	28650	X	26846	-0-	-1804	-0-	1456	1	23176	3	Y	1841	1949	1			218
							189	4	2025	9							
05	29605	X	27171	-0-	-2434	-0-	1424	1	23501	3	Y	1882	1850	1			250
							176	4	2070	9							
06	27360	X	26547	-0-	-813	-0-	1426	1	23193	3	Y	1602	1633	1			219
							166	4	1762	9							
07	27745	X	26287	-0-	-1458	-0-	1481	1	22804	3	Y	1683	1659	1			243
							151	4	1851	9							
08	27745	X	24754	-0-	-2991	-0-	1410	1	21548	3	Y	1526	1542	1			227
							117	4	1679	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	12929	-0-	-2850	-0-	724	1	12040	3	Y	145	163	1			50
							5	4	160	9							
04	15270	X	11684	-0-	-3586	-0-	676	1	10884	3	Y	109	111	1			48
							4	4	120	9							
05	15314	X	11033	-0-	-4281	-0-	660	1	10237	3	Y	98	100	1			46
							28	4	108	9							
06	12510	X	9679	-0-	-2831	-0-	604	1	8935	3	Y	95	104	1			37
							35	4	105	9							
07	12927	X	9326	-0-	-3601	-0-	605	1	8643	3	Y	66	71	1			32
							5	4	73	9							
08	12927	X	11890	-0-	-1037	-0-	796	1	10977	3	Y	97	81	1			48
							10	4	107	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1525	-0-	-986	-0-	213	1	1170	3	Y	113	117	1			14
							18	4	124	9							
04	2700	X	1594	-0-	-1106	-0-	207	1	1229	3	Y	120	122	1			12
							26	4	132	9							
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1	13	1			-0-
06	2700	X	2541	-0-	-159	-0-	361	1	1975	3	Y	149	127	1			22
							41	4	164	9							
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	429	1	2202	3	Y	200	196	1			26
							52	4	220	9							
08	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	247	1	1179	3	Y	141	138	1			29
							41	4	155	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2670	-0-	-1546	-0-	311	1	2152	3	Y	174	267	1			91
							16	4	191	9							
04	4080	X	849	-0-	-3231	-0-	61	1	756	3	Y	29	50	1			70
							32	9									
05	4092	X	2614	-0-	-1478	-0-	135	1	2348	3	Y	76	83	1			63
							47	4	84	9							
06	3960	X	2955	-0-	-1005	-0-	188	1	2624	3	Y	124	130	1			57
							7	4	136	9							
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	256	1	3050	3	Y	171	98	1			130
							5	4	188	9							
08	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	83	1	1120	3	Y	38	124	1			44
							42	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

03	16275	X	13877	-0-	-2398	-0-	687	1	12498	3	Y	593	577	1			97
							40	4	652	9							
04	15420	X	13241	-0-	-2179	-0-	745	1	11858	3	Y	492	531	1			58
							97	4	541	9							
05	15252	X	12915	-0-	-2337	-0-	709	1	11710	3	Y	371	380	1			49
							88	4	408	9							
06	14550	X	12377	-0-	-2173	-0-	692	1	11254	3	Y	319	324	1			44
							80	4	351	9							
07	14012	X	12531	-0-	-1481	-0-	736	1	11332	3	Y	353	346	1			51
							75	4	388	9							
08	13888	X	12512	-0-	-1376	-0-	739	1	11290	3	Y	384	378	1			57
							61	4	422	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

03	17918	X	14529	-0-	-3389	-0-	727	1	13245	3	Y	467	465	1			77
							43	4	514	9							
04	17340	X	13558	-0-	-3782	-0-	768	1	12236	3	Y	413	441	1			49
							100	4	454	9							
05	16027	X	13344	-0-	-2683	-0-	732	1	12089	3	Y	393	390	1			52
							91	4	432	9							
06	14700	X	11353	-0-	-3347	-0-	637	1	10359	3	Y	257	274	1			35
							74	4	283	9							
07	14539	X	12150	-0-	-2389	-0-	713	1	10988	3	Y	342	328	1			49
							73	4	376	9							
08	14539	X	12340	-0-	-2199	-0-	729	1	11138	3	Y	375	368	1			56
							60	4	413	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

03	DLQ G-10		14523	-0-	14523	26712	732	1	13324	3	Y	385	376	1			63
							43	4	424	9							
04	DLQ G-10		13767	-0-	13767	40479	795	1	12646	3	Y	203	242	1			24
							103	4	223	9							
05	53371	X	12892	-0-	-40479	-0-	716	1	11821	3	Y	242	234	1			32
							89	4	266	9							
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	721	1	11728	3	Y	230	231	1			31
							84	4	253	9							
*07	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	699	1	10763	3	Y	209	210	1			30
							71	4	230	9							
08	13454	X	11556	-0-	-1898	-0-	698	1	10651	3	Y	136	146	1			20
							57	4	150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	15810	X	14048	-0-	-1762	-0-	788	1	13110	3	Y	131	139	1			45
							6	4	144	9							
04	15120	X	12409	-0-	-2711	-0-	717	1	11558	3	Y	117	110	1			52
							5	4	129	9							
05	15190	X	12082	-0-	-3108	-0-	723	1	11209	3	Y	108	109	1			51
							31	4	119	9							
06	13590	X	11793	-0-	-1797	-0-	737	1	10909	3	Y	94	108	1			37
							44	4	103	9							
07	14043	X	10687	-0-	-3356	-0-	693	1	9914	3	Y	67	71	1			33
							6	4	74	9							
08	14043	X	11434	-0-	-2609	-0-	768	1	10582	3	Y	68	67	1			34
							9	4	75	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
03	17918	X	12780	-0-	-5138	-0-	1806	1	9886	3	Y	849	832	1			108
							154	4	934	9							
04	17340	X	12539	-0-	-4801	-0-	1662	1	9891	3	Y	710	744	1			74
							205	4	781	9							
05	15841	X	12312	-0-	-3529	-0-	1791	1	9539	3	Y	722	718	1			78
							188	4	794	9							
06	14010	X	12375	-0-	-1635	-0-	1767	1	9675	3	Y	666	646	1			98
							200	4	733	9							
07	14477	X	12428	-0-	-2049	-0-	1873	1	9604	3	Y	658	670	1			86
							227	4	724	9							
08	12958	X	11622	-0-	-1336	-0-	1826	1	8703	3	Y	722	658	1			150
							299	4	794	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
03	18786	X	11592	-0-	-7194	-0-	1683	1	9213	3	Y	502	496	1			64
							144	4	552	9							
04	15720	X	11697	-0-	-4023	-0-	1584	1	9432	3	Y	441	459	1			46
							196	4	485	9							
05	14880	X	11011	-0-	-3869	-0-	1637	1	8718	3	Y	440	438	1			48
							172	4	484	9							
06	13050	X	11107	-0-	-1943	-0-	1612	1	8825	3	Y	444	427	1			65
							182	4	488	9							
07	13485	X	11237	-0-	-2248	-0-	1724	1	8843	3	Y	418	429	1			54
							210	4	460	9							
08	12090	X	10368	-0-	-1722	-0-	1671	1	7965	3	Y	416	384	1			86
							274	4	458	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	10190	-0-	-4442	-0-	1464	1	8012	3	Y	536	525	1			68
							124	4	590	9							
04	12240	X	9178	-0-	-3062	-0-	1229	1	7317	3	Y	436	459	1			45
							152	4	480	9							
05	11811	X	8977	-0-	-2834	-0-	1322	1	7040	3	Y	433	431	1			47
							139	4	476	9							
06	10470	X	8865	-0-	-1605	-0-	1279	1	7004	3	Y	397	386	1			58
							145	4	437	9							
07	10819	X	8956	-0-	-1863	-0-	1366	1	7008	3	Y	378	387	1			49
							166	4	416	9							
08	9951	X	8436	-0-	-1515	-0-	1347	1	6421	3	Y	406	371	1			84
							221	4	447	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	13633	-0-	-5401	-0-	1925	1	10540	3	Y	912	900	1			116
							165	4	1003	9							
04	18420	X	13006	-0-	-5414	-0-	1717	1	10224	3	Y	775	811	1			80
							212	4	853	9							
05	17236	X	13184	-0-	-4052	-0-	1915	1	10199	3	Y	790	785	1			85
							201	4	869	9							
06	14910	X	13137	-0-	-1773	-0-	1866	1	10220	3	Y	764	737	1			112
							211	4	840	9							
07	15159	X	13073	-0-	-2086	-0-	1965	1	10075	3	Y	722	740	1			94
							239	4	794	9							
08	13640	X	12042	-0-	-1598	-0-	1888	1	9005	3	Y	763	699	1			158
							310	4	839	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

03	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	1846	2	460	9	N	418	378	1			472
04	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	1869	2	369	9	N	335	571	1			236
05	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2041	2	403	9	N	366	187	1			415
06	2820	X	2013	-0-	-807	-0-	1629	2	384	9	N	349	365	1			399
07	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	1872	2	424	9	N	385	371	1			413
*08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2074	2	402	9	N	365	359	1			419

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

03	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	213	1	2504	3	Y	409	386	1			146
							450	9									
04	3390	X	3030	-0-	-360	-0-	206	1	2417	3	Y	370	404	1			112
							407	9									
05	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	227	1	2513	3	Y	372	324	1			160
							409	9									
06	3330	X	2972	-0-	-358	-0-	209	1	2387	3	Y	342	398	1			104
							376	9									
07	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	210	1	2489	3	Y	404	340	1			168
							444	9									
08	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	199	1	2278	3	Y	389	340	1			217
							428	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
03	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	140	1	1652	3	Y	347	346	1			122
							382	9									
04	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	131	1	1535	3	Y	335	353	1			104
							369	9									
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	142	1	1581	3	Y	320	284	1			140
							352	9									
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	138	1	1568	3	Y	269	331	1			78
							296	9									
07	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	129	1	1528	3	Y	287	245	1			120
							316	9									
08	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	125	1	1434	3	Y	270	243	1			147
							297	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	129	1	1519	3	Y	174	181	1			50
							191	9									
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	129	1	1517	3	Y	150	155	1			45
							165	9									
05	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	146	1	1617	3	Y	153	132	1			66
							168	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	142	1	1624	3	Y	160	176	1			50
							176	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	135	1	1599	3	Y	158	138	1			70
							174	9									
08	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	132	1	1515	3	Y	171	148	1			93
							188	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	240	1	2825	3	Y	120	119	1			56
							132	9									
04	3510	X	2928	-0-	-582	-0-	221	1	2589	3	Y	107	108	1			55
							118	9									
05	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	245	1	2718	3	Y	112	116	1			51
							123	9									
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	231	1	2630	3	Y	102	79	1			74
							112	9									
07	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	215	1	2554	3	Y	101	114	1			61
							111	9									
08	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	208	1	2381	3	Y	90	106	1			45
							99	9									

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
03	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	293	1	3456	3	Y	200	169	1			162
							220	9									
04	4410	X	3677	-0-	-733	-0-	272	1	3192	3	Y	194	174	1			182
							213	9									
05	4278	X	3718	-0-	-560	-0-	291	1	3228	3	Y	181	262	1			101
							199	9									
06	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	285	1	3253	3	Y	168	83	1			186
							185	9									
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	336	1	3987	3	Y	158	245	1			99
							174	9									
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	392	1	4499	3	Y	166	164	1			101
							183	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	256	1	3018	3	Y	231	197	1			184
							254	9									
04	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	244	1	2864	3	Y	209	195	1			198
							230	9									
05	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	260	1	2884	3	Y	217	294	1			121
							239	9									
06	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	248	1	2823	3	Y	212	101	1			232
							233	9									
07	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	234	1	2779	3	Y	201	307	1			126
							221	9									
08	3534	X	3097	-0-	-437	-0-	230	1	2643	3	Y	204	205	1			125
							224	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

03	6324	X	6051	-0-	-273	-0-	461	1	5428	3	Y	147	118	1			75
							162	9									
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	539	1	6311	3	Y	137	145	1			67
							151	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	494	1	5484	3	Y	100	123	1			44
							110	9									
06	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	433	1	4940	3	Y	111	79	1			76
							122	9									
07	6913	X	5286	-0-	-1627	-0-	403	1	4784	3	Y	90	117	1			49
							99	9									
08	7223	X	4729	-0-	-2494	-0-	372	1	4273	3	Y	76	88	1			37
							84	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

03	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	241	1	2833	3	Y	103	103	1			48
							113	9									
04	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	231	1	2701	3	Y	97	97	1			48
							107	9									
05	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	244	1	2701	3	Y	107	109	1			46
							118	9									
06	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	234	1	2664	3	Y	95	71	1			70
							105	9									
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	220	1	2611	3	Y	103	111	1			62
							113	9									
08	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	214	1	2450	3	Y	93	111	1			44
							102	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

03	5735	X	4675	-0-	-1060	-0-	354	1	4167	3	Y	140	137	1			64
							154	9									
04	5280	X	4492	-0-	-788	-0-	341	1	4001	3	Y	136	134	1			66
							150	9									
05	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	372	1	4124	3	Y	122	135	1			53
							134	9									
06	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	358	1	4082	3	Y	101	82	1			72
							111	9									
07	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	338	1	4015	3	Y	102	113	1			61
							112	9									
08	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	328	1	3767	3	Y	107	117	1			51
							118	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
03	3999	X	2188	-0-	-1811	-0-	165	1	1947	3	Y	69	73	1			31
							76	9									
04	3660	X	2199	-0-	-1461	-0-	166	1	1946	3	Y	79	73	1			37
							87	9									
05	3720	X	2067	-0-	-1653	-0-	165	1	1825	3	Y	70	76	1			31
							77	9									
06	3360	X	2252	-0-	-1108	-0-	175	1	1999	3	Y	71	52	1			50
							78	9									
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	312	1	3706	3	Y	106	91	1			65
							117	9									
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	298	1	3423	3	Y	115	127	1			53
							127	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190		N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-
05	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-	-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	744 N	534	-0-	-210	-0-	436	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	253	1	100	3	Y	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	373	1	93	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

03	992 N	859	-0-	-133	-0-	701	1	158	3	N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	467	1	185	3	N	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	470	1	117	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y	-0-			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	837	N	448	-0-	-389	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	899	N	165	-0-	-734	-0-	165	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
03	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	80	1	641	3	N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	80	1	518	3	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	80	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC 263924

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

03	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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

03	775 N	219	-0-	-556	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	540 N	255	-0-	-285	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	832	-0-	832	832	824	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	832					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.	4458	-0-	4458	5290	4417	3	41	9	Y	37	2	1			35
07	3100 N	5184	-0-	2084	7374	5145	3	39	9	Y	35	56	1			14
*08	3100 N	5510	-0-	2410	9784	5478	3	32	9	Y	29	30	1			13

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

03	10602 X	9178	-0-	-1424	-0-	9147	3	31	9	Y	28	19	1			38
04	10140 X	8919	-0-	-1221	-0-	8898	3	21	9	Y	19	50	1			7
05	10478 X	8776	-0-	-1702	-0-	8754	3	22	9	Y	20	14	1			13
06	10140 X	8605	-0-	-1535	-0-	8585	3	20	9	Y	18	14	1			17
07	9269 X	9257	-0-	-12	-0-	9239	3	18	9	Y	16	26	1			7
*08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9554	3	14	9	Y	13	14	1			6

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1307	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4442	3	20	9	Y	18	19	1			7
05	3100	N	4452	-0-	1352	1352	4431	3	21	9	Y	19	13	1			13
06	3000	N	4754	-0-	1754	3106	4734	3	20	9	Y	18	14	1			17
07	8448	X	5342	-0-	-3106	-0-	5324	3	18	9	Y	16	27	1			6
*08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6114	3	17	9	Y	15	14	1			7

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7202	3	95	9	Y	86	48	1			111
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8162	3	77	9	Y	70	154	1			27
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8605	3	86	9	Y	78	54	1			51
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8638	3	77	9	Y	70	55	1			66
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9067	3	65	9	Y	59	102	1			23
*08	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9480	3	54	9	Y	49	49	1			23

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

03	4526	X	3729	-0-	-797	-0-	3692	3	37	9	Y	34	24	1			46
04	4380	X	3124	-0-	-1256	-0-	3101	3	23	9	Y	21	59	1			8
05	4526	X	3144	-0-	-1382	-0-	3120	3	24	9	Y	22	16	1			14
06	4380	X	3355	-0-	-1025	-0-	3332	3	23	9	Y	21	15	1			20
07	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3574	3	20	9	Y	18	31	1			7
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3857	3	18	9	Y	16	15	1			8

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8757	3	90	9	Y	82	51	1			108
04	9090 X	8511	-0-	-579	-0-	8448	3	63	9	Y	57	143	1			22
05	9393 X	7722	-0-	-1671	-0-	7661	3	61	9	Y	55	41	1			36
06	9090 X	8462	-0-	-628	-0-	8403	3	59	9	Y	54	39	1			51
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8989	3	51	9	Y	46	79	1			18
*08	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9752	3	44	9	Y	40	39	1			19

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

03	5394 X	4311	-0-	-1083	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
04	5340 X	2345	-0-	-2995	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
05	5518 X	102	-0-	-5416	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	3		Y	-0-			-0-
05	82 X	-0-	-0-	-82	-0-				Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2016 - PLUGGED 05/24/16

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	780 N	380	-0-	-400	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

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

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3066	-0-	-834	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
07	4216 X	2806	-0-	-1410	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
08	3751 X	2998	-0-	-753	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6293 X	6157	-0-	-136	-0-	6080	3	77	9	Y	70					88
04	6630 X	6615	-0-	-15	-0-	6516	3	99	9	Y	90	162	1			16
05	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	6459	3	63	9	Y	57					73
06	6630 X	6573	-0-	-57	-0-	6496	3	77	9	Y	70					143
07	6851 X	5202	-0-	-1649	-0-	5137	3	65	9	Y	59	180	1			22
08	6851 X	5620	-0-	-1231	-0-	5506	3	114	9	Y	104					126

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	2050	-0-	-3050	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	1993	-0-	-3277	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	1149	-0-	-3951	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
*08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7109	-0-	-751	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
05	8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
06	7860 X	7464	-0-	-396	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
07	8866 X	6175	-0-	-2691	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
08	7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1984	X	817	-0-	-1167	-0-	772	3	45	9	Y	41	43	1			17
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	976	3	39	9	Y	35	47	1			5
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2128	3	143	9	Y	130	106	1			29
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1375	3	128	9	Y	116	84	1			61
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	822	3	79	9	Y	72	126	1			7
08	2263	X	1342	-0-	-921	-0-	1225	3	117	9	Y	106	82	1			31

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3853	3	55	9	Y	50	53	1			13
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3759	3	55	9	Y	50	56	1			7
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3324	3	59	9	Y	54	50	1			11
06	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	2225	3	47	9	Y	43	31	1			23
07	3906	X	2104	-0-	-1802	-0-	2071	3	33	9	Y	30	50	1			3
08	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3407	3	41	9	Y	37	29	1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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

03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8725	3	83	9	Y	75	79	1			20
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8036	3	74	9	Y	67	78	1			9
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7683	3	73	9	Y	66	62	1			13
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9417	3	54	9	Y	49	34	1			28
07	8184	X	6869	-0-	-1315	-0-	6828	3	41	9	Y	37	61	1			4
08	8184	X	7708	-0-	-476	-0-	7655	3	53	9	Y	48	38	1			14

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3251	3	39	9	Y	35	37	1			9
04	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3227	3	37	9	Y	34	38	1			5
05	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3311	3	40	9	Y	36	34	1			7
06	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2731	3	32	9	Y	29	21	1			15
07	3379	X	2497	-0-	-882	-0-	2475	3	22	9	Y	20	33	1			2
08	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3091	3	30	9	Y	27	21	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5889	3	37	9	Y	34	36	1			9
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5119	3	34	9	Y	31	36	1			4
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4892	3	37	9	Y	34	31	1			7
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4737	3	29	9	Y	26	19	1			14
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4122	3	21	9	Y	19	31	1			2
*08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4534	3	26	9	Y	24	19	1			7

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
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3752	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	3024	3	35	9	Y	32	35	1			5
05	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	2821	3	43	9	Y	39	36	1			8
06	3750	X	3024	-0-	-726	-0-	2990	3	34	9	Y	31	23	1			16
07	3782	X	3022	-0-	-760	-0-	2998	3	24	9	Y	22	36	1			2
*08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	Y	28	22	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

03	496	X	275	-0-	-221	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	216	-0-	-264	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	450	X	118	-0-	-332	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2553	3	33	9	Y	30	31	1			8
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3699	3	28	9	Y	25	30	1			3
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	3	28	9	Y	25	23	1			5
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	14	1			10
07	3782	X	2705	-0-	-1077	-0-	2691	3	14	9	Y	13	22	1			1
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3708	3	20	9	Y	18	14	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5897	3	31	9	Y	28	30	1			7
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	Y	27	30	1			4
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4917	3	21	9	Y	19	19	1			4
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15	11	1			8
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4030	3	12	9	Y	11	18	1			1
*08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4105	3	15	9	Y	14	11	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2372	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3967	3	10	9	Y	9	13	1			1
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4632	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2310	X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	4123	X	720	-0-	-3403	-0-	719	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	4557	X	983	-0-	-3574	-0-	980	3	3	9	Y	3	2	1			1

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	990	N	788	-0-	-202	-0-	781	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	891	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
03	6696 X	3111	-0-	-3585	-0-	3037 3	74 9	Y	67	70 1		18
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7677 3	68 9	Y	62	71 1		9
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9882 3	92 9	Y	84	76 1		17
06	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8962 3	75 9	Y	68	49 1		36
07	6851 X	6694	-0-	-157	-0-	6642 3	52 9	Y	47	78 1		5
*08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8879 3	63 9	Y	57	46 1		16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248 3	33 9	Y	30	32 1		8
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4176 3	30 9	Y	27	32 1		3
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4392 3	24 9	Y	22	21 1		4
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4466 3	20 9	Y	18	13 1		9
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3910 3	14 9	Y	13	21 1		1
*08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4305 3	19 9	Y	17	13 1		5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3831 3	15 9	Y	14	14 1		4
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3461 3	14 9	Y	13	15 1		2
05	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3251 3	31 9	Y	28	24 1		6
06	3450 X	3255	-0-	-195	-0-	3231 3	24 9	Y	22	16 1		12
07	4092 X	2914	-0-	-1178	-0-	2896 3	18 9	Y	16	26 1		2
08	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3421 3	22 9	Y	20	16 1		6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

03	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10642 3	138 9	Y	125	133 1		33
04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11646 3	131 9	Y	119	135 1		17
05	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12344 3	155 9	Y	141	130 1		28
06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11095 3	125 9	Y	114	82 1		60
07	12183 X	8680	-0-	-3503	-0-	8595 3	85 9	Y	77	129 1		8
08	12431 X	11309	-0-	-1122	-0-	11196 3	113 9	Y	103	81 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6981	3	84	9	Y	76	81	1			20
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6047	3	64	9	Y	58	72	1			6
05	5859 X	4549	-0-	-1310	-0-	4504	3	45	9	Y	41	39	1			8
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5768	3	36	9	Y	33	24	1			17
07	5766 X	4423	-0-	-1343	-0-	4399	3	24	9	Y	22	37	1			2
*08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6615	3	33	9	Y	30	23	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580 X	2551	-0-	-3029	-0-	2479	3	72	9	Y	65	69	1			17
04	5400 X	2254	-0-	-3146	-0-	2181	3	73	9	Y	66	74	1			9
05	4030 X	2541	-0-	-1489	-0-	2453	3	88	9	Y	80	73	1			16
06	3900 X	1990	-0-	-1910	-0-	1921	3	69	9	Y	63	46	1			33
07	3534 X	2405	-0-	-1129	-0-	2355	3	50	9	Y	45	73	1			5
*08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4406	3	63	9	Y	57	45	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4481	3	42	9	Y	38	40	1			10
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3845	3	40	9	Y	36	41	1			5
05	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3118	3	41	9	Y	37	35	1			7
06	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3088	3	34	9	Y	31	22	1			16
07	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2439	3	22	9	Y	20	34	1			2
08	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	3319	3	30	9	Y	27	21	1			8

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2788	3	42	9	Y	38	40	1			10
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4798	3	40	9	Y	36	41	1			5
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	3	42	9	Y	38	35	1			8
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4944	3	33	9	Y	30	22	1			16
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4011	3	23	9	Y	21	35	1			2
*08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5248	3	31	9	Y	28	22	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4746	3	139	9	Y	126	133	1			33
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4664	3	131	9	Y	119	135	1			17
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4930	3	123	9	Y	112	107	1			22
06	4320 X	3403	-0-	-917	-0-	3304	3	99	9	Y	90	65	1			47
07	4371 X	2118	-0-	-2253	-0-	2049	3	69	9	Y	63	104	1			6
08	4371 X	2391	-0-	-1980	-0-	2329	3	62	9	Y	56	49	1			13

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	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

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4604	3	36	9	Y	33	35	1			9
04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5580	3	33	9	Y	30	35	1			4
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5961	3	48	9	Y	44	39	1			9
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5709	3	37	9	Y	34	25	1			18
07	5301 X	3502	-0-	-1799	-0-	3476	3	26	9	Y	24	40	1			2
08	5301 X	3794	-0-	-1507	-0-	3760	3	34	9	Y	31	24	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6076	3	42	9	Y	38	40	1			10
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5875	3	39	9	Y	35	40	1			5
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5831	3	58	9	Y	53	47	1			11
06	5910 X	5293	-0-	-617	-0-	5247	3	46	9	Y	42	31	1			22
07	6076 X	4332	-0-	-1744	-0-	4299	3	33	9	Y	30	49	1			3
08	6076 X	5738	-0-	-338	-0-	5696	3	42	9	Y	38	30	1			11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

03	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5822	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5629	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5822	3	43	9	Y	39	35	1			8
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5475	3	33	9	Y	30	22	1			16
07	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	4550	3	23	9	Y	21	35	1			2
*08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4981	3	31	9	Y	28	22	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	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

03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	3	25	9	Y	23	13	1			29
04	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1948	3	19	9	Y	17	39	1			7
05	3100 N	3800	-0-	700	700	3761	3	39	9	Y	35	19	1			23
06	1800 N	366	-0-	-1434	-0-	363	3	3	9	Y	3	23	1			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

03	T. A.	6768	-0-	6768	27858	6768	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6474	-0-	6474	34332	6474	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	7186	-0-	7186	41518	7186	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	6827	-0-	6827	48345	6827	3			Y	-0-					-0-
07	48345 X	-0-	-0-	-48345	-0-					Y	-0-					-0-
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	10633 X	9173	-0-	-1460	-0-	9129	3	44	9	Y	40	27	1			53
04	10440 X	8951	-0-	-1489	-0-	8920	3	31	9	Y	28	70	1			11
05	10788 X	8773	-0-	-2015	-0-	8741	3	32	9	Y	29	21	1			19
06	10440 X	9102	-0-	-1338	-0-	9072	3	30	9	Y	27	20	1			26
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9894	3	26	9	Y	24	40	1			10
*08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10749	3	23	9	Y	21	21	1			10

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21713 X	8014	-0-	-13699	-0-	74 1	7940 2	N	-0-			-0-
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	71 1	7689 2	N	-0-			-0-
05	8122 X	8022	-0-	-100	-0-	71 1	7951 2	N	-0-			-0-
06	7770 X	7545	-0-	-225	-0-	68 1	7477 2	N	-0-			-0-
07	8029 X	6846	-0-	-1183	-0-	65 1	6781 2	N	-0-			-0-
08	8029 X	6820	-0-	-1209	-0-	67 1	6753 2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5006 X	5006	-0-	-0- B	-0-	512 1	4494 2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4848	-0-	-72 B	-0-	503 1	4345 2	N	-0-			-0-
05	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	393 1	4793 2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4735	-0-	-185 B	-0-	442 1	4293 2	N	-0-			-0-
07	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	533 1	4519 2	N	-0-			-0-
08	5177 X	4886	-0-	-291 B	-0-	534 1	4352 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	1042 1	9144 2	N	-0-			-0-
04	10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	1051 1	9075 2	N	-0-			-0-
05	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	772 1	9414 2	N	-0-			-0-
06	9519 X	9519	-0-	-0- B	-0-	888 1	8631 2	N	-0-			-0-
07	9377 X	9377	-0-	-0- B	-0-	989 1	8388 2	N	-0-			-0-
*08	8281 X	8281	-0-	-0- B	-0-	905 1	7376 2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	32	1	284	2	N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	N	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	21	1	251	2	N	-0-			-0-
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	21	1	206	2	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	39	1	331	2	N	-0-			-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	26	1	213	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

03	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	469	1	4120	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	3847	-0-	-1133 B	-0-	399	1	3448	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	3834	-0-	-1591 B	-0-	290	1	3544	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	3897	-0-	-1353 B	-0-	364	1	3533	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	3959	-0-	-1466 B	-0-	418	1	3541	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	3836	-0-	-752 B	-0-	419	1	3417	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

03	1240 X	1157	-0-	-83 B	-0-	118	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	624	-0-	-576 B	-0-	65	1	559	2	N	-0-			-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0- B	-0-	702	1	8559	2	N	-0-			-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	398	1	3867	2	N	-0-			-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	174	1	1473	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	893	-0-	-347 B	-0-	98	1	795	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

03	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	162	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	156	1	1349	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	123	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	161	1	1561	2	N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	170	1	1443	2	N	-0-			-0-
*08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	183	1	1494	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	2728 X	2422	-0-	-306 B	-0-	248	1	2174	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2378	-0-	-232 B	-0-	247	1	2131	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2293	-0-	-249 B	-0-	174	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2157	-0-	-303 B	-0-	201	1	1956	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319 B	-0-	225	1	1905	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2054	-0-	-395 B	-0-	224	1	1830	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

03	1178 X	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	993	-0-	-237	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	764	-0-	-445	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1054 X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2016 - P/A 06/02/2016

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	185	1	215	2	N	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	170	1	198	2	N	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	172	1	200	2	N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	174	1	197	2	N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	163	1	187	2	N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

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

03	T. A.	153	-0-	153	488	153	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	120	-0-	120	608	120	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	135	-0-	135	743	135	3		Y	-0-			-0-
06	885 X	142	-0-	-743	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

03	T. A.	155	-0-	155	452	155	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	145	-0-	145	597	145	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	153	-0-	153	750	153	3		Y	-0-			-0-
06	903 X	153	-0-	-750	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

03	T. A.	233	-0-	233	683	233	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	220	-0-	220	903	220	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	229	-0-	229	1132	229	3		Y	-0-			-0-
06	1352 X	220	-0-	-1132	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

03	T. A.	197	-0-	197	605	197	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	183	-0-	183	788	183	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	194	-0-	194	982	194	3		Y	-0-			-0-
06	1182 X	200	-0-	-982	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

03	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	3		N	-0-			-0-
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

03	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	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

03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	988	-0-	-345	-0-	988	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

03	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	2		N	-0-			-0-
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2		N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-		1
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-		1
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-		1
06	720	N	540	-0-	-180	-0-	28	1	512	2	Y	-0-		1
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	Y	-0-		1
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-		1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-		3
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	13	1	245	2	Y	-0-		3
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	191	2	Y	-0-		3
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		3
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-		3
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-		3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	136	1	2585	2	Y	-0-					21
04	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	131	1	2403	2	Y	-0-					21
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	137	1	2365	2	Y	-0-					21
06	2640	X	2328	-0-	-312	-0-	119	1	2209	2	Y	-0-					21
07	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	126	1	2195	2	Y	-0-					21
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	123	1	2327	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	-0-					8
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1648	2	Y	-0-					8
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-					8
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	90	1	1658	2	Y	-0-					8
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	88	1	1542	2	Y	-0-					8
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

03	5487	X	5163	-0-	-324	-0-	259	1	4904	2	Y	-0-					28
04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	245	1	4476	2	Y	-0-					28
05	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-					28
06	5010	X	4561	-0-	-449	-0-	234	1	4327	2	Y	-0-					28
07	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	256	1	4458	2	Y	-0-					28
08	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	244	1	4618	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	128	1	2424	2	Y	-0-					14
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	142	1	2603	2	Y	-0-					14
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2619	2	Y	-0-					14
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	2	Y	-0-					14
07	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					14
08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	132	1	2497	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	139	1	2627	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-					14
05	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	163	1	2813	2	Y	-0-					14
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	140	1	2588	2	Y	-0-					14
07	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	133	1	2318	2	Y	-0-					14
08	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	133	1	2525	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					5
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					5
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	Y	-0-					5
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					5
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	203	1	3856	2	Y	-0-					28
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	176	1	3224	2	Y	-0-					28
05	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	197	1	3427	2	Y	-0-					28
06	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	183	1	3384	2	Y	-0-					28
07	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	192	1	3357	2	Y	-0-					28
08	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	178	1	3359	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					1
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					1
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					1
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					1
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-					12
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					12
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1116	2	Y	-0-					12
06	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	56	1	1041	2	Y	-0-					12
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	Y	-0-					12
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1193	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	1180	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1217	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	1176	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2136	-0-	-499	-0-	996	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

03	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1285	-0-	-1115	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1435	-0-	-1045	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	742	-0-	-622	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

03	762 X	461	-0-	-301	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	95	1	1801	2	Y	-0-			13
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	2	Y	-0-			13
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	134	1	2312	2	Y	-0-			13
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-			13
07	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	111	1	1943	2	Y	-0-			13
08	2604 X	2192	-0-	-412	-0-	110	1	2082	2	Y	-0-			13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	822	-0-	-480	-0-	822	3			N	-0-					10
04	1350 N	481	-0-	-869	-0-	481	3			N	-0-					10
05	1643 N	511	-0-	-1132	-0-	511	3			N	-0-					10
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	483	3			N	-0-					10
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					10
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					78
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					78
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					78
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1514	3			N	-0-					78
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3			N	-0-					78
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3			N	-0-					78

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					37
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					37
05	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					37
06	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6543	3	3	9	N	3					40
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					40
*08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

03	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					131
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					131
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	176	3	50	9	N	45					176
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	160	1			16
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	287	3	35	9	N	32					48
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					48

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					76
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					76
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2574	3	1	9	N	1					77
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	3	1	9	N	1					78
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					78
08	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3			N	-0-					78

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

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
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	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
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					18
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-					18
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	738	3			N	-0-					18
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					18
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					18

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5055	-0-	-742	-0-	5055	3			N	-0-					33
04	5610	X	5150	-0-	-460	-0-	5150	3			N	-0-					33
05	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	5749	3	1	9	N	1					34
06	5610	X	5293	-0-	-317	-0-	5292	3	1	9	N	1					35
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					35
08	5735	X	5391	-0-	-344	-0-	5391	3			N	-0-					35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2257	-0-	-471	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1091	-0-	-1279	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1815	-0-	-789	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

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

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

03	6758 X	6523	-0-	-235	-0-	6523	3	N	-0-			-0-
04	6540 X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3	N	-0-			-0-
05	6758 X	6572	-0-	-186	-0-	6572	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	6287	-0-	-133	-0-	6287	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3	N	-0-			-0-
08	6603 X	6477	-0-	-126	-0-	6477	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3	N	-0-			-0-
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-			-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3	N	-0-			-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3	N	-0-			-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	473	1	2543	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	510	1	2371	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	348	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2499	-0-	-411	-0-	340	1	2159	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2670	-0-	-306	-0-	361	1	2309	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	390	1	2448	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	572	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	605	1	2804	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	416	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	423	1	2694	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	453	1	2891	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	441	1	2761	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

03	2356	X	1639	-0-	-717	-0-	257	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	310	1	1437	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	192	1	1376	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	214	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	188	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	185	1	1164	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

03	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	581	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	2584	-0-	-1526	-0-	458	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	404	1	2895	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	452	1	2875	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	443	1	2830	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	441	1	2766	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

03	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	840	1	4514	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	884	1	4098	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5104	-0-	-755	-0-	626	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	2588	-0-	-2902	-0-	352	1	2236	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	2889	-0-	-2784	-0-	391	1	2498	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	680	1	4259	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6 X	-0-	-0-	-6	-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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

03	620 N	364	-0-	-256	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	65	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	40	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	42	1	267	3	N	-0-					-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	39	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	4340 X	484	-0-	-3856	-0-	76	1	408	3	N	-0-					-0-
04	1770 X	422	-0-	-1348	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-
05	589 X	359	-0-	-230	-0-	44	1	315	3	N	-0-					-0-
06	480 X	390	-0-	-90	-0-	53	1	337	3	N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	N	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	67	1	424	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	935	1	5028	3	N	-0-					-0-
04	5310 X	4053	-0-	-1257	-0-	719	1	3334	3	N	-0-					-0-
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	698	1	4986	3	N	-0-					-0-
06	5760 X	5318	-0-	-442	-0-	723	1	4595	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	4952	-0-	-1000	-0-	670	1	4282	3	N	-0-					-0-
08	5952 X	5285	-0-	-667	-0-	727	1	4558	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	601	1	3235	3	N	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	723	1	3357	3	N	-0-					-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	438	1	3134	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	446	1	2844	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	507	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	473	1	2962	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

03	713 X	639	-0-	-74	-0-	100	1	539	3	N	-0-					-0-
04	690 X	601	-0-	-89	-0-	107	1	494	3	N	-0-					-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	3	N	-0-					-0-
06	660 X	643	-0-	-17	-0-	88	1	555	3	N	-0-					-0-
07	682 X	657	-0-	-25	-0-	89	1	568	3	N	-0-					-0-
08	713 X	601	-0-	-112	-0-	83	1	518	3	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
03	15060 X	5042	-0-	-10018	-0-	302	1	4740	2	N	-0-			-0-
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	262	1	4115	2	N	-0-			-0-
05	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	289	1	4534	2	N	-0-			-0-
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-			-0-
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	338	1	5288	2	N	-0-			-0-
*08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	327	1	5129	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

03	527 N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-			-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	1		Y	-0-			130
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	485	1		Y	-0-			130
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			130
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			130
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

03	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

03	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
04	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1922	-0-	-124	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	1674	-0-	-341	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
08	2015 X	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2950	-0-	-500	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

03	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

03	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

03	620	X	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	X	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589	X	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	589	X	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3444	-0-	-989	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	270	X	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	279	X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	310	X	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	919	-0-	-5994	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	831	-0-	-189	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	992	X	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	930	X	881	-0-	-49	-0-	881	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

03	1829 #	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					27
04	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					27
05	1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					27
06	1680 #	1258	-0-	-422	-0-	1258	2			N	-0-					27
07	1767 #	1003	-0-	-764	-0-	1003	2			N	-0-					27
08	1767 #	861	-0-	-906	-0-	861	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

03	14279	14279	-0-	-0-	3874	14041	2	238	9	N	216	183	1			85
04	13555	13555	-0-	-0-	3874	13127	2	428	9	N	389	347	1			127
05	13480	13480	-0-	-0-	3874	13317	2	163	9	N	148					275
06	12888	12888	-0-	-0-	3874	12790	2	98	9	N	89	189	1			175
07	13516	13005	-0-	-511	3363	12866	2	139	9	N	126	186	1			115
*08	13911	13911	-0-	-0-	3363	13760	2	151	9	N	137	187	1			65

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) //CONT.// 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	4	4	8			224
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	2	2	8			224
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	5	5	8			224
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	20	20	8			224
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					223
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					223

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	5704 X	4237	-0-	-1467 B	-0-	85	1	3713	3	N	399	13	0	534	1	191
						439	9									
04	DLQ G-10	3573	-0-	3573 B	3573	78	1	3098	3	N	361	10	0	350	1	178
						397	9					14	8			
05	DLQ G-10	3398	-0-	3398 B	6971	82	1	2939	3	N	343	10	0	177	1	334
						377	9									
06	10810 X	3839	-0-	-6971 B	-0-	95	1	3391	3	N	321	11	0	542	1	102
						353	9									
07	4402 X	3163	-0-	-1239 B	-0-	95	1	2840	3	N	207	8	0	179	1	122
						228	9									
08	4247 X	1621	-0-	-2626 B	-0-	32	1	1427	3	N	147	3	0	179	1	82
						162	9					5	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

03	13516 X	12846	-0-	-670 B	-0-	12126	3	720	4	N	-0-					-0-
04	12900 X	12208	-0-	-692 B	-0-	11584	3	624	4	N	-0-					-0-
05	13361 X	7544	-0-	-5817 B	-0-	7328	3	216	4	N	-0-					-0-
06	12930 X	8785	-0-	-4145 B	-0-	8089	3	696	4	N	-0-					-0-
07	12958 X	8717	-0-	-4241 B	-0-	8	1	8013	3	N	-0-					-0-
						696	4									
08	12834 X	9015	-0-	-3819 B	-0-	279	1	8736	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	16523 X	5163	-0-	-11360 B	-0-	5066	3	97	9	N	88	16	0	157	1	53
04	11790 X	4728	-0-	-7062 B	-0-	4707	3	21	9	N	19	15	0			57
05	17330 X	17330	-0-	-0- B	-0-	17141	3	189	9	N	172	48	0			181
06	12750 X	11146	-0-	-1604 B	-0-	11056	3	90	9	N	82	26	0	194	1	43
07	10822 X	10822	-0-	-0- B	-0-	136	1	10391	3	N	66	9	0			100
						222	4	73	9							
08	17329 X	10180	-0-	-7149 B	-0-	10105	3	75	9	N	68	22	0			146

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

03	18724 X	17594	-0-	-1130 B	-0-	66	1	17525	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	18120 X	15911	-0-	-2209 B	-0-	22	1	15887	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	18693 X	15988	-0-	-2705 B	-0-	15987	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	17329 X	17329	-0-	-0- B	-0-	17329	3			Y	-0-					-0-
07	17608 X	16575	-0-	-1033 B	-0-	16575	3			Y	-0-					-0-
08	17608 X	16151	-0-	-1457 B	-0-	16151	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

03	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-					189
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	13260	X	13260	-0-	-0- B	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12123	-0-	-567 B	-0-	12123	3			N	-0-					-0-
05	12679	X	2329	-0-	-10350 B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	1133	-0-	-11707 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	17525	X	17525	-0-	-0- B	-0-	16	1	17509	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	11625	-0-	-1643 B	-0-	345	1	11280	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

03	4348	X	4348	-0-	-0- B	-0-	92	1	4057	3	N	181	9	0	167	1	243
							199	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	91	1	3626	3	N	146	8	0	181	1	200
							161	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	88	1	3187	3	N	184	7	0	183	1	194
							202	9									
06	4200	X	3483	-0-	-717 B	-0-	92	1	3277	3	N	104	3	0	181	1	114
							114	9									
07	4340	X	3776	-0-	-564 B	-0-	117	1	3495	3	N	149	2	0			261
							164	9									
08	4340	X	1607	-0-	-2733 B	-0-	34	1	1536	3	N	34	1	0			294
							37	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	7161	X	4279	-0-	-2882 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5564	-0-	-1366 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4806	-0-	-1735 B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5395	-0-	-935 B	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3322	-0-	-2661 B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	1740	-0-	-3995 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

03	9362	X	8608	-0-	-754 B	-0-	3107	1	4854	2	Y	588	1294	1			84
							647	9									
04	9060	X	5109	-0-	-3951 B	-0-	54	1	4326	2	Y	663	607	1			140
							729	9									
05	9362	X	5282	-0-	-4080 B	-0-	52	1	4660	2	Y	518	344	1			314
							570	9									
06	9000	X	4867	-0-	-4133 B	-0-	55	1	4208	2	Y	549	532	1			331
							604	9									
07	8742	X	4074	-0-	-4668 B	-0-	43	1	3464	2	Y	515	668	1			178
							567	9									
08	8618	X	3745	-0-	-4873 B	-0-	60	1	3377	2	Y	280	105	1			353
							308	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5780	X	5780	-0-	-0- B	-0-	5524	3	256	9	N	233	29	0	185	1	191
04	6098	X	6098	-0-	-0- B	-0-	5850	3	248	9	N	225	32	0	180	1	204
05	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6245	3	228	9	N	207	7	0	180	1	224
06	6210	X	5949	-0-	-261 B	-0-	5759	3	190	9	N	173	5	0	190	1	202
07	6417	X	5468	-0-	-949 B	-0-	5347	3	121	9	N	110	3	0	171	1	138
08	6479	X	4090	-0-	-2389 B	-0-	3966	3	124	9	N	113	2	0			249

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	11090	-0-	-4100 B	-0-	11071	3	19	9	Y	17	6	0	33	1	5
04	14190	X	11648	-0-	-2542 B	-0-	11641	3	7	9	Y	6	6	0			5
05	11602	X	11602	-0-	-0- B	-0-	11592	3	10	9	Y	9	4	0			10
06	11505	X	11505	-0-	-0- B	-0-	11468	3	37	9	Y	34	2	0			42
07	12028	X	11064	-0-	-964 B	-0-	11064	3			Y	-0-					42
08	12028	X	11107	-0-	-921 B	-0-	11105	3	2	9	Y	2	2	0			42

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
03	36084	X	26963	-0-	-9121 B	-0-	26030	3	868	4	Y	59	48	0	133	1	5
							65	9									
04	26534	X	26534	-0-	-0- B	-0-	25643	3	840	4	Y	46	46	0			5
							51	9									
05	28582	X	26851	-0-	-1731 B	-0-	26019	3	784	4	Y	44	39	0			10
							48	9									
06	27660	X	24630	-0-	-3030 B	-0-	23804	3	756	4	Y	64	32	0			42
							70	9									
07	27838	X	25007	-0-	-2831 B	-0-	24126	3	868	4	Y	12	12	0			42
							13	9									
08	27404	X	24883	-0-	-2521 B	-0-	23984	3	868	4	Y	28	28	0			42
							31	9									

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
03	15469	X	11147	-0-	-4322 B	-0-	11110	3	37	9	N	34	34	0			345
04	12570	X	12090	-0-	-480 B	-0-	12051	3	39	9	N	35	35	0			345
05	11787	X	11787	-0-	-0- B	-0-	11755	3	32	9	N	29	29	0			345
06	12842	X	12842	-0-	-0- B	-0-	12831	3	11	9	N	10	10	0	183	1	162
07	12493	X	11943	-0-	-550 B	-0-	11920	3	23	9	N	21	3	0			180
08	12493	X	11740	-0-	-753 B	-0-	11727	3	13	9	N	12	8	0			184

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
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 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
03	11098 X	41	-0-	-11057 B	-0-	41	3			N	-0-					97
04	10740 X	476	-0-	-10264 B	-0-	465	3	11	9	N	10	2	0			105
05	10147 X	10147	-0-	-0- B	-0-	9936	3	211	9	N	192	38	0			259
06	9167 X	9167	-0-	-0- B	-0-	8972	3	195	9	N	177	36	0	361	1	39
07	8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-	7888	3	158	9	N	144	27	0			156
08	10137 X	8305	-0-	-1832 B	-0-	8138	3	167	9	N	152	25	0			283

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

03	8804 X	7576	-0-	-1228 B	-0-	5318	3	1776	4	N	438	12	0	515	1	141
						482	9									
04	8520 X	6524	-0-	-1996 B	-0-	4956	3	1103	4	N	423	11	0	354	1	195
						465	9					4	8			
05	8804 X	8077	-0-	-727 B	-0-	5481	3	1714	4	N	802	12	0	515	1	470
						882	9									
06	8411 X	8411	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1386	4	N	769	13	0	753	1	473
						846	9									
07	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	6420	3	1394	4	N	724	11	0	736	1	450
						796	9									
*08	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	6251	3	1401	4	N	739	9	0	518	1	662
						813	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

03	10664 X	10246	-0-	-418 B	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9630	-0-	9630 B	9630	9630	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9792	-0-	9792 B	19422	9792	3			N	-0-					-0-
06	28885 X	9463	-0-	-19422 B	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	10323 X	9631	-0-	-692 B	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
08	10261 X	9636	-0-	-625 B	-0-	9636	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	4743 X	4038	-0-	-705 B	-0-	674	1	2848	3	N	469	6	0	516	1	110
						516	9									
04	4500 X	3589	-0-	-911 B	-0-	689	1	2372	3	N	480	3	0	526	1	61
						528	9									
05	4650 X	3209	-0-	-1441 B	-0-	664	1	2013	3	N	484	3	0	169	1	373
						532	9									
06	4350 X	3867	-0-	-483 B	-0-	648	1	2658	3	N	510	2	0	722	1	159
						561	9									
07	4495 X	3713	-0-	-782 B	-0-	638	1	2519	3	N	505	8	0	360	1	296
						556	9									
08	4030 X	3849	-0-	-181 B	-0-	633	1	2740	3	N	433	532	1			197
						476	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

03	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	1518	1	2371	2	N	-0-					900
04	4230 X	2922	-0-	-1308 B	-0-	34	1	2778	2	N	100	354	1			646
						110	9									
05	4743 X	2290	-0-	-2453 B	-0-	23	1	2105	2	N	147	189	1			604
						162	9									
06	4590 X	2584	-0-	-2006 B	-0-	33	1	2551	2	N	-0-	478	1			126
07	3875 X	2728	-0-	-1147 B	-0-	30	1	2450	2	N	225	167	1			184
						248	9									
08	3875 X	2403	-0-	-1472 B	-0-	35	1	1966	2	N	365	372	1			177
						402	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11077	X	11077	-0-	-0- B	-0-	10729	3	348	9	N	316	8	0	348	1	128
04	7830	X	6388	-0-	-1442 B	-0-	6189	3	199	9	N	181	4	0	166	1	130
													9	8			
05	9948	X	9948	-0-	-0- B	-0-	9588	3	360	9	N	327	6	0	183	1	268
06	10710	X	8769	-0-	-1941 B	-0-	8469	3	300	9	N	273	2	0	378	1	161
07	11067	X	8977	-0-	-2090 B	-0-	8627	3	350	9	N	318	183	1			296
08	11067	X	8689	-0-	-2378 B	-0-	8406	3	283	9	N	257	356	1			197

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2293	3	162	9	N	147	12	0	179	1	164
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	897	3	45	9	N	41	5	0			200
05	1209	N	324	-0-	-885 B	-0-	181	3	143	9	N	130	9	0	173	1	148
06	2370	N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	61					209
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	57					266
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	67					333

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

03	30814	X	30130	-0-	-684 B	-0-	30034	3	96	9	N	87	86	0			145
04	29310	X	28271	-0-	-1039 B	-0-	28183	3	88	9	N	80	79	0			146
05	29202	X	28986	-0-	-216 B	-0-	28907	3	79	9	N	72	72	0			146
06	29160	X	27948	-0-	-1212 B	-0-	27815	3	133	9	N	121	58	0			209
07	30132	X	27626	-0-	-2506 B	-0-	27573	3	53	9	N	48	21	0	172	1	64
08	30132	X	27104	-0-	-3028 B	-0-	27046	3	58	9	N	53	47	0			70

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

03	21111	X	18296	-0-	-2815 B	-0-	18296	3			N	-0-					-0-
04	20430	X	17637	-0-	-2793 B	-0-	17637	3			N	-0-					-0-
05	19251	X	18423	-0-	-828 B	-0-	18423	3			N	-0-					-0-
06	17932	X	17932	-0-	-0- B	-0-	17932	3			N	-0-					-0-
07	18290	X	17105	-0-	-1185 B	-0-	17105	3			N	-0-					-0-
08	18414	X	17227	-0-	-1187 B	-0-	17227	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

03	6758	X	6196	-0-	-562 B	-0-	132	1	5771	3	N	266	21	0	180	1	255
							293	9									
04	6540	X	5762	-0-	-778 B	-0-	132	1	5277	3	N	321	20	0	335	1	219
							353	9					2	8			
05	6758	X	5305	-0-	-1453 B	-0-	138	1	4939	3	N	207	18	0	180	1	227
							228	9					1	8			
06	6240	X	4291	-0-	-1949 B	-0-	112	1	3951	3	N	207	16	0	185	1	233
							228	9									
07	6448	X	3103	-0-	-3345 B	-0-	98	1	2885	3	N	109	10	0	181	1	151
							120	9									
08	6200	X	3582	-0-	-2618 B	-0-	75	1	3406	3	N	92	10	0			233
							101	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

03	15345	X	14697	-0-	-648 B	-0-	14694	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14850	X	14484	-0-	-366 B	-0-	14481	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	15345	X	13449	-0-	-1896 B	-0-	13447	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	14850	X	14231	-0-	-619 B	-0-	14229	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	15314	X	13821	-0-	-1493 B	-0-	13820	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	14973	X	13817	-0-	-1156 B	-0-	13816	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	7779	-0-	-653 B	-0-	139	1	7436	3	N	185	16	0	174	1	93
							204	9									
04	8160	X	7522	-0-	-638 B	-0-	150	1	7316	3	N	51	16	0	7	1	120
							56	9					1	8			
05	8184	X	8037	-0-	-147 B	-0-	155	1	7655	3	N	206	16	0	180	1	130
							227	9									
06	7800	X	7671	-0-	-129 B	-0-	150	1	7333	3	N	171	16	0	195	1	87
							188	9					3	8			
07	8060	X	7623	-0-	-437 B	-0-	155	1	7237	3	N	210	13	0	179	1	105
							231	9									
08	8029	X	7459	-0-	-570 B	-0-	155	1	7045	3	N	235	35	0	1	8	304
							259	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

03	7626	X	7344	-0-	-282 B	-0-	287	1	6807	3	N	227	16	0	336	1	181
							250	9									
04	7613	X	7613	-0-	-0- B	-0-	300	1	6995	3	N	289	17	0	167	1	286
							318	9									
05	8277	X	8119	-0-	-158 B	-0-	335	1	7459	3	N	295	18	0	180	1	383
							325	9									
06	8010	X	7602	-0-	-408 B	-0-	330	1	7039	3	N	212	17	0	376	1	202
							233	9									
07	8091	X	7734	-0-	-357 B	-0-	341	1	7101	3	N	265	14	0	174	1	279
							292	9									
08	8122	X	7672	-0-	-450 B	-0-	341	1	7021	3	N	282	30	0	169	1	361
							310	9					1	8			

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

03	20894	X	13517	-0-	-7377 B	-0-	13517	3			N	-0-					-0-
04	19770	X	17285	-0-	-2485 B	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
05	20429	X	17235	-0-	-3194 B	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
06	16679	X	16679	-0-	-0- B	-0-	16679	3			N	-0-					-0-
07	17856	X	16135	-0-	-1721 B	-0-	16135	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	15964	-0-	-1892 B	-0-	15964	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

03	7719	X	6654	-0-	-1065 B	-0-	6236	3	418	9	N	380	4	0	184	1	228
04	7470	X	6163	-0-	-1307 B	-0-	5942	3	221	9	N	201	3	0	181	1	245
05	7471	X	7187	-0-	-284 B	-0-	6700	3	487	9	N	443	4	0	346	1	338
06	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	6991	3	436	9	N	396	3	0	386	1	345
07	7527	X	7527	-0-	-0- B	-0-	7074	3	453	9	N	412	1	0	365	1	391
*08	7557	X	7557	-0-	-0- B	-0-	7136	3	421	9	N	383	1	0	354	1	419

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

03	13144	X	12297	-0-	-847 B	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	9384	-0-	-2976 B	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	8545	-0-	-4444 B	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	9205	-0-	-3365 B	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	9833	-0-	-2505 B	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	9867	-0-	-2440 B	-0-	9867	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 UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10375	X	10375	-0-	-0- B	-0-	10375	3			N	-0-					-0-
04	13439	X	13439	-0-	-0- B	-0-	13439	3			N	-0-					-0-
05	14108	X	14108	-0-	-0- B	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
06	13240	X	13240	-0-	-0- B	-0-	13240	3			N	-0-					-0-
07	12748	X	12748	-0-	-0- B	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
*08	13075	X	13075	-0-	-0- B	-0-	13075	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

03	3503	X	2261	-0-	-1242 B	-0-	655	1	1022	2	Y	531	455	1			76
							584	9									
04	2040	X	1286	-0-	-754 B	-0-	15	1	1240	2	Y	28	98	1			6
							31	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	27	1	2434	2	Y	492	200	1			298
							541	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	40	1	3067	2	Y	260	401	1			157
							286	9									
07	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	47	1	3778	2	Y	403	421	1			139
							443	9									
08	3379	X	1283	-0-	-2096 B	-0-	21	1	1206	2	Y	51	82	1			108
							56	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

03	31589	X	18623	-0-	-12966 B	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
04	28710	X	16240	-0-	-12470 B	-0-	16240	3			N	-0-					-0-
05	23684	X	16255	-0-	-7429 B	-0-	16255	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	14174	-0-	-6076 B	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	10927	-0-	-8107 B	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	16724	-0-	-1907 B	-0-	16724	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

03	15717	X	10024	-0-	-5693 B	-0-	9883	3	141	9	N	128	13	0	159	1	314
04	13770	X	11334	-0-	-2436 B	-0-	11154	3	180	9	N	164	13	0	344	1	121
05	13826	X	11636	-0-	-2190 B	-0-	11373	3	263	9	N	239	10	0			350
06	11880	X	11580	-0-	-300 B	-0-	11233	3	347	9	N	315	7	0	380	1	278
07	11718	X	11025	-0-	-693 B	-0-	10718	3	307	9	N	279	2	0	353	1	202
08	11718	X	11221	-0-	-497 B	-0-	10850	3	371	9	N	337	18	0	189	1	332

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

03	17112	X	15498	-0-	-1614 B	-0-	14211	3	1287	9	N	1170	130	0	1014	1	537
04	16560	X	3398	-0-	-13162 B	-0-	3249	3	149	9	N	135	31	0	179	1	458
													4	8			
05	17174	X	11110	-0-	-6064 B	-0-	10551	3	559	9	N	508	8	0	376	1	582
06	16620	X	11663	-0-	-4957 B	-0-	10818	3	845	9	N	768	7	0	952	1	391
07	17174	X	11369	-0-	-5805 B	-0-	10390	3	169	4	N	736	3	0	687	1	437
							810	9									
08	15500	X	13009	-0-	-2491 B	-0-	11544	3	330	4	N	1032	3	0	1055	1	411
							1135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	32542	-0-	-5681 B	-0-	31595	3	947	9	N	861	84	0	532	1	376
04	30570	X	25101	-0-	-5469 B	-0-	24243	3	858	9	N	780	67	0	879	1	202
													8	8			
05	34472	X	27280	-0-	-7192 B	-0-	26548	3	732	9	N	665	58	0	543	1	265
													1	8			
06	33360	X	30652	-0-	-2708 B	-0-	29601	3	1051	9	N	955	70	0	907	1	243
07	34472	X	29466	-0-	-5006 B	-0-	28577	3	889	9	N	808	58	0	534	1	459
08	32550	X	30309	-0-	-2241 B	-0-	29525	3	784	9	N	713	55	0	905	1	212

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	4216	3	387	4	N	755	4	0	862	1	155
							831	9									
04	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3211	3	276	4	N	460	3	0	349	1	263
							506	9									
05	8052	X	8052	-0-	-0- B	-0-	6479	3	573	4	N	909	4	0	557	1	611
							1000	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	3659	3	491	4	N	1009	2	0	1316	1	302
							1110	9									
07	6046	X	6046	-0-	-0- B	-0-	5042	3	413	4	N	537	1	0	523	1	315
							591	9									
*08	5091	X	5091	-0-	-0- B	-0-	3910	3	293	4	N	807	509	1			613
							888	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	12152	X	10908	-0-	-1244 B	-0-	535	1	9537	3	N	759	26	0	695	1	306
							1	4	835	9							
04	11190	X	10729	-0-	-461 B	-0-	492	1	9413	3	N	749	22	0	690	1	342
							824	9					1	8			
05	12090	X	10279	-0-	-1811 B	-0-	519	1	9026	3	N	666	22	0	649	1	333
							1	4	733	9			4	8			
06	11700	X	9840	-0-	-1860 B	-0-	518	1	8524	3	N	725	19	0	757	1	282
							798	9									
07	12090	X	9950	-0-	-2140 B	-0-	734	1	8488	3	N	662	14	0	552	1	376
							728	9					2	8			
08	11098	X	10051	-0-	-1047 B	-0-	681	1	8532	3	N	762	12	0	878	1	247
							838	9					1	8			

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	14490	X	14490	-0-	-0- B	-0-	14490	3			N	-0-	-0-
04	14186	X	14186	-0-	-0- B	-0-	14153	3	33	4	N	-0-	-0-
05	15887	X	15887	-0-	-0- B	-0-	15558	3	329	4	N	-0-	-0-
06	14337	X	14337	-0-	-0- B	-0-	14337	3			N	-0-	-0-
07	13876	X	13876	-0-	-0- B	-0-	13875	3	1	4	N	-0-	-0-
*08	13800	X	13800	-0-	-0- B	-0-	13800	3			N	-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*09	29130	X	24637	-0-	-4493 B	-54477	24637	3			N	-0-	79
*10	30101	X	26001	-0-	-4100 B	-54477	26001	3			N	-0-	79
*11	28560	X	24240	-0-	-4320 B	-54477	24240	3			N	-0-	79
12	28241	X	24792	-0-	-3449 B	-54477	24792	3			N	-0-	79
01	27094	X	25133	-0-	-1961 B	-54477	25133	3			N	-0-	79
02	24331	X	23705	-0-	-626 B	-54477	23705	3			N	-0-	79
*03	26009	X	26101	-0-	92 B	-54385	26101	3			N	-0-	79
*04	24240	X	24244	-0-	4 B	-54381	24244	3			N	-0-	79
05	25327	X	24928	-0-	-399 B	-54381	24928	3			N	-0-	79
06	25260	X	23963	-0-	-1297 B	-54381	23963	3			N	-0-	79
07	26102	X	24207	-0-	-1895 B	-54381	24207	3			N	-0-	79
08	26102	X	23873	-0-	-2229 B	-54381	23873	3			N	-0-	79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	12653	-0-	-1266 B	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12764	-0-	-706 B	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
05	13717	X	13717	-0-	-0- B	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12533	-0-	-427 B	-0-	12533	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	11887	-0-	-1288 B	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	10355	-0-	-3347 B	-0-	10355	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6536	-0-	-2113 B	-0-	6284	3	252	9	N	229	20	0	176	1	149
04	8370	X	6031	-0-	-2339 B	-0-	5879	3	152	9	N	138	17	0	129	1	141
05	8339	X	6455	-0-	-1884 B	-0-	6288	3	167	9	N	152	15	0			278
06	8040	X	6396	-0-	-1644 B	-0-	6108	3	125	4	N	148	12	0	384	1	30
							163	9									
07	8397	X	8397	-0-	-0- B	-0-	8255	3	142	9	N	129	6	0			153
*08	8314	X	8314	-0-	-0- B	-0-	28	1	8146	3	N	127	14	0			266
							140	9									

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
03	21204	X	19905	-0-	-1299 B	-0-	19365	3	310	4	N	209	56	0	176	1	128
							230	9					5	8			
04	20520	X	18469	-0-	-2051 B	-0-	17921	3	300	4	N	225	45	0	3	8	305
							248	9									
05	21204	X	19649	-0-	-1555 B	-0-	19121	3	310	4	N	198	42	0	173	1	286
							218	9					2	8			
06	20430	X	18899	-0-	-1531 B	-0-	18328	3	300	4	N	246	21	0	194	1	315
							271	9					2	8			
07	21111	X	18806	-0-	-2305 B	-0-	18398	3	164	4	N	222	14	0	182	1	340
							244	9					1	8			
08	19902	X	18136	-0-	-1766 B	-0-	17912	3	224	9	N	204	13	0	185	1	345
													1	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
03	14880	X	14880	-0-	-0- B	-0-	5578	1	8712	2	Y	536	621	1			113
							590	9									
04	12630	X	7131	-0-	-5499 B	-0-	85	1	6830	2	Y	196	83	1			226
							216	9									
05	13051	X	8568	-0-	-4483 B	-0-	90	1	8177	2	Y	274	197	1			303
							301	9									
06	12630	X	6100	-0-	-6530 B	-0-	76	1	5845	2	Y	163	297	1			169
							179	9									
07	13051	X	5235	-0-	-7816 B	-0-	60	1	4903	2	Y	247	94	1			322
							272	9									
08	13051	X	7199	-0-	-5852 B	-0-	119	1	6725	2	Y	323	372	1			273
							355	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
03	8246	X	1673	-0-	-6573 B	-0-	1409	3	264	9	N	240	6	0	177	1	411
													10	8			
04	3360	X	1455	-0-	-1905 B	-0-	1152	3	10	4	N	266	6	0	336	1	333
							293	9					2	8			
05	2015	X	886	-0-	-1129 B	-0-	686	3	200	9	N	182	1	0	358	1	156
06	1860	X	1125	-0-	-735 B	-0-	813	3	312	9	N	284	182	1			258
07	1674	X	834	-0-	-840 B	-0-	725	3	109	9	N	99	178	1			179
08	1674	X	831	-0-	-843 B	-0-	582	3	249	9	N	226	190	1			215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	19513	X	19513	-0-	-0- B	-0-	18318	3	1180	4	N	14	14	0			-0-
							15	9									
04	18991	X	18991	-0-	-0- B	-0-	17601	3	1376	4	N	13	13	0			-0-
							14	9									
05	19445	X	19445	-0-	-0- B	-0-	18080	3	1354	4	N	10	10	0			-0-
							11	9									
06	18870	X	16687	-0-	-2183 B	-0-	16679	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	19623	X	16931	-0-	-2692 B	-0-	16929	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	19623	X	17823	-0-	-1800 B	-0-	17816	3	7	9	N	6	6	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

03	9827	X	7932	-0-	-1895 B	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	7457	-0-	-1603 B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8071	-0-	-1043 B	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7998	-0-	-492 B	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7890	-0-	-604 B	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7842	-0-	-218 B	-0-	7842	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

03	15562	X	15397	-0-	-165 B	-0-	15397	3			N	-0-					-0-
04	15060	X	14848	-0-	-212 B	-0-	14848	3			N	-0-					-0-
05	15159	X	14324	-0-	-835 B	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	14194	-0-	-716 B	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	14508	-0-	-899 B	-0-	14508	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14036	-0-	-1371 B	-0-	14036	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

03	4061	X	1332	-0-	-2729 B	-0-	171	1	656	3	N	459	6	0	460	1	125
							505	9					2	8			
04	3930	X	1382	-0-	-2548 B	-0-	191	1	767	3	N	385	8	0	423	1	76
							424	9					3	8			
05	1891	X	1502	-0-	-389 B	-0-	184	1	914	3	N	367	5	0	289	1	147
							404	9					2	8			
06	1759	X	1759	-0-	-0- B	-0-	205	1	1152	3	N	365	1	0	398	1	112
							402	9					1	8			
07	1817	X	1817	-0-	-0- B	-0-	152	1	1234	3	N	392	1	0	412	1	87
							431	9					4	8			
08	1488	X	1219	-0-	-269 B	-0-	79	1	1125	3	N	14	1	0	93	1	6
							15	9					1	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

03	12648	X	8723	-0-	-3925 B	-0-	8722	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	12240	X	7614	-0-	-4626 B	-0-	7613	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11612	X	11612	-0-	-0- B	-0-	11611	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0- B	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10974	-0-	-0- B	-0-	10974	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10591	-0-	-1034 B	-0-	10591	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

03	5115	X	4477	-0-	-638 B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4400	-0-	-160 B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3317	-0-	-2077 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3714	-0-	-1506 B	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
*08	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257 X	24112	-0-	-2145 B	-0-	24112	3			N	-0-					-0-
04	24450 X	13475	-0-	-10975 B	-0-	13475	3			N	-0-					-0-
05	27914 X	27914	-0-	-0- B	-0-	27914	3			N	-0-					-0-
06	24662 X	24662	-0-	-0- B	-0-	24662	3			N	-0-					-0-
07	24118 X	22556	-0-	-1562 B	-0-	22556	3			N	-0-					-0-
08	27900 X	22190	-0-	-5710 B	-0-	22190	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

03	25296 X	24790	-0-	-506 B	-0-	23998	3	540	4	N	229	52	0	166	1	177
						252	9									
04	24480 X	23744	-0-	-736 B	-0-	22943	3	540	4	N	237	47	0	176	1	191
						261	9									
05	25296 X	24195	-0-	-1101 B	-0-	23321	3	540	4	N	304	39	0	188	1	268
						334	9									
06	24000 X	22920	-0-	-1080 B	-0-	21890	3	522	4	N	462	25	0	390	1	315
						508	9									
07	24800 X	22981	-0-	-1819 B	-0-	18	1	22044	3	N	328	9	0	361	1	273
						558	4	361	9							
08	24800 X	23054	-0-	-1746 B	-0-	225	1	21855	3	N	378	15	0	373	1	263
						558	4	416	9							

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-					-0-
05	T. A.	29	-0-	29 B	130	29	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	15066 X	13497	-0-	-1569 B	-0-	12342	3	992	4	N	148	20	0			235
						163	9									
04	13680 X	13362	-0-	-318 B	-0-	12247	3	960	4	N	141	18	0	167	1	191
						155	9									
05	13733 X	12610	-0-	-1123 B	-0-	12350	3	260	9	N	236	14	0	181	1	232
06	13290 X	12010	-0-	-1280 B	-0-	11714	3	296	9	N	269	12	0	366	1	123
07	13795 X	11931	-0-	-1864 B	-0-	11636	3	295	9	N	268	4	0	182	1	205
08	13795 X	11530	-0-	-2265 B	-0-	11351	3	179	9	N	163	10	0	186	1	172

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	19488	-0-	-4382 B	-0-	18468	3	800	4	N	200	80	0	166	1	253
							220	9									
04	22410	X	22278	-0-	-132 B	-0-	21009	3	960	4	N	281	88	0	334	1	112
							309	9									
05	22060	X	22060	-0-	-0- B	-0-	20658	3	960	4	N	402	75	0	176	1	263
							442	9									
06	21520	X	21520	-0-	-0- B	-0-	19940	3	928	4	N	593	61	0	585	1	210
							652	9									
07	23033	X	21211	-0-	-1822 B	-0-	19713	3	992	4	N	460	22	0	364	1	284
							506	9									
08	23033	X	20082	-0-	-2951 B	-0-	18802	3	992	4	N	262	52	0	190	1	304
							288	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	14291	X	11158	-0-	-3133 B	-0-	11148	3	10	9	N	9	9	0			148
04	13830	X	10487	-0-	-3343 B	-0-	10440	3	47	9	N	43	8	0	4	8	179
05	13457	X	13457	-0-	-0- B	-0-	13416	3	41	9	N	37	10	0			206
06	12347	X	12347	-0-	-0- B	-0-	12302	3	45	9	N	41	9	0	189	1	49
07	12788	X	12788	-0-	-0- B	-0-	12765	3	23	9	N	21	6	0			64
08	13454	X	12714	-0-	-740 B	-0-	12663	3	51	9	N	46	5	0			105

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	17588	X	17588	-0-	-0- B	-0-	17548	3	40	9	N	36	17	0	166	1	77
													1	8			
04	12750	X	11807	-0-	-943 B	-0-	11776	3	31	9	N	28	12	0	1	8	92
05	13175	X	11734	-0-	-1441 B	-0-	11700	3	34	9	N	31	11	0	3	8	109
06	14580	X	10887	-0-	-3693 B	-0-	10867	3	20	9	N	18	6	0	1	8	120
07	15066	X	9587	-0-	-5479 B	-0-	9559	3	28	9	N	25	4	0			141
08	15066	X	10656	-0-	-4410 B	-0-	10645	3	11	9	N	10	3	0			148

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

03	4309	X	3754	-0-	-555 B	-0-	3113	3	641	9	N	583	59	0	522	1	258
04	4170	X	4053	-0-	-117 B	-0-	3377	3	2	4	N	613	48	0	538	1	284
							674	9					1	8			
05	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	3585	3	770	9	N	700	23	0	716	1	243
													2	8			
06	4170	X	4045	-0-	-125 B	-0-	3265	3	1	4	N	708	11	0	755	1	184
							779	9					1	8			
07	4309	X	4017	-0-	-292 B	-0-	3320	3	697	9	N	634	10	0	726	1	82
08	4309	X	3852	-0-	-457 B	-0-	3138	3	714	9	N	649	8	0			723

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

03	20212	X	17957	-0-	-2255 B	-0-	17957	3			N	-0-					-0-
04	18780	X	16819	-0-	-1961 B	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
05	19406	X	13792	-0-	-5614 B	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
06	18780	X	15131	-0-	-3649 B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	14017	-0-	-3932 B	-0-	14017	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	13514	-0-	-4435 B	-0-	13514	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 B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2122	-0-	-482 B	-0-	1719	3	403	9	N	366	509	1			69
04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	1940	3	15	4	N	370	2	0	178	1	258
							407	9					1	8			
05	2201	N	1283	-0-	-918 B	-0-	932	3	351	9	N	319	356	1	1	8	220
06	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	1738	3	429	9	N	390	2	0	370	1	237
													1	8			
07	2449	N	1833	-0-	-616 B	-0-	1491	3	10	4	N	302	1	0	367	1	171
							332	9									
*08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1282	3	361	9	N	328	180	1			319

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

03	15376	X	13587	-0-	-1789 B	-0-	13586	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	13181	X	13181	-0-	-0- B	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
05	13774	X	13774	-0-	-0- B	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12199	-0-	-941 B	-0-	12199	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13270	-0-	-339 B	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	13229	-0-	-535 B	-0-	13229	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

03	19220	X	16651	-0-	-2569 B	-0-	16586	3	65	9	N	59	20	0			192
04	16170	X	15702	-0-	-468 B	-0-	15681	3	21	9	N	19	19	0			192
05	16709	X	14457	-0-	-2252 B	-0-	14418	3	39	9	N	35	17	0			210
06	16110	X	4384	-0-	-11726 B	-0-	4370	3	14	9	N	13	5	0	172	1	46
07	16647	X	13434	-0-	-3213 B	-0-	13420	3	14	9	N	13	13	0			46
08	16647	X	15251	-0-	-1396 B	-0-	15073	3	178	9	N	162	9	0			199

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

03	12667	X	12667	-0-	-0- B	-0-	4714	1	7363	2	Y	536	612	1			113
							590	9									
04	11730	X	3719	-0-	-8011 B	-0-	44	1	3504	2	Y	155	83	1			185
							171	9									
05	12741	X	6437	-0-	-6304 B	-0-	67	1	6099	2	Y	246	162	1			269
							271	9									
06	12330	X	4317	-0-	-8013 B	-0-	53	1	4090	2	Y	158	264	1			163
							174	9									
07	12741	X	6743	-0-	-5998 B	-0-	79	1	6408	2	Y	233	91	1			305
							256	9									
08	12679	X	7214	-0-	-5465 B	-0-	120	1	6740	2	Y	322	355	1			272
							354	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

03	20801	X	19155	-0-	-1646 B	-0-	19124	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	19770	X	17113	-0-	-2657 B	-0-	17085	3	28	9	Y	25	24	0	1	1	-0-
05	20150	X	17594	-0-	-2556 B	-0-	17572	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	18540	X	17918	-0-	-622 B	-0-	17903	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	19158	X	18439	-0-	-719 B	-0-	17768	3	671	9	Y	610	5	0	360	1	245
*08	21251	X	21251	-0-	-0- B	-0-	18141	3	2125	4	Y	895	2	0	819	1	319
							985	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1281	4	662	9	N	602	354	1			779
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1389	4	446	9	N	405	524	1			660
05	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	119	4	711	9	N	646	721	1			585
06	900 N	598	-0-	-302 B	-0-	35	3	48	4	N	468	16	0	554	1	483
						515	9									
07	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	419	3	2	4	N	568	31	0	506	1	514
						625	9									
*08	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1251	3	583	9	N	530	8	0	187	1	849

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	7388 X	7388	-0-	-0- B	-0-	6486	3	902	9	N	820	35	0	675	1	243
04	5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	4377	3	743	9	N	675	23	0	735	1	160
05	7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	6667	3	983	9	N	894	700	1			354
06	7140 X	6238	-0-	-902 B	-0-	5483	3	755	9	N	686	813	1			227
07	7378 X	7344	-0-	-34 B	-0-	6463	3	201	4	N	618	641	1			204
						680	9									
08	7657 X	4323	-0-	-3334 B	-0-	3510	3	260	4	N	503	315	1			392
						553	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	23653 X	22884	-0-	-769 B	-0-	22884	3			N	-0-					-0-
04	21431 X	21431	-0-	-0- B	-0-	21431	3			N	-0-					-0-
05	23281 X	22321	-0-	-960 B	-0-	22321	3			N	-0-					-0-
06	22530 X	21455	-0-	-1075 B	-0-	21455	3			N	-0-					-0-
07	22878 X	21550	-0-	-1328 B	-0-	21550	3			N	-0-					-0-
08	22878 X	13554	-0-	-9324 B	-0-	13554	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	310	1	2065	3	N	640	709	1			194
						704	9									
04	2610 X	2356	-0-	-254 B	-0-	300	1	1431	3	N	568	515	1			247
						625	9									
05	2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	310	1	1362	3	N	644	535	1			356
						708	9									
06	2610 N	1951	-0-	-659 B	-0-	285	1	1098	3	N	516	742	1			130
						568	9									
07	2449 N	1692	-0-	-757 B	-0-	30	1	1369	3	N	266	184	1	8	8	204
						293	9									
08	2387 N	1702	-0-	-685 B	-0-	154	1	897	3	N	592	351	1	5	8	440
						651	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	13392 X	12426	-0-	-966 B	-0-	12169	3	257	9	Y	234	32	0	216	1	267
04	12840 X	10762	-0-	-2078 B	-0-	10518	3	244	9	Y	222	29	0	233	1	227
05	13392 X	11008	-0-	-2384 B	-0-	10763	3	245	9	Y	223	14	0	107	1	328
												1	8			
06	12960 X	10471	-0-	-2489 B	-0-	10177	3	294	9	Y	267	14	0	361	1	220
07	12741 X	10495	-0-	-2246 B	-0-	10233	3	262	9	Y	238	11	0	180	1	267
08	12431 X	10548	-0-	-1883 B	-0-	10252	3	296	9	Y	269	5	0	273	1	258

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9704	-0-	-1456 B	-0-	434	1	8930	3	Y	309	17	0	142	1	335
							340	9									
04	10800	X	6713	-0-	-4087 B	-0-	154	1	6413	3	Y	133	12	0	291	1	165
							146	9									
05	11160	X	8590	-0-	-2570 B	-0-	8292	3	298	9	Y	271	16	0	78	1	342
06	9926	X	9926	-0-	-0- B	-0-	9628	3	298	9	Y	271	18	0	375	1	220
07	9703	X	9207	-0-	-496 B	-0-	8933	3	274	9	Y	249	14	0	180	1	275
08	9703	X	9417	-0-	-286 B	-0-	9164	3	253	9	Y	230	7	0	280	1	218

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914	X	30947	-0-	-2967 B	-0-	30886	3	61	9	N	55	55	0			209
04	32820	X	28762	-0-	-4058 B	-0-	28696	3	66	9	N	60	48	0	4	8	217
05	33914	X	30455	-0-	-3459 B	-0-	30392	3	63	9	N	57	56	0	1	8	217
06	31530	X	29062	-0-	-2468 B	-0-	29010	3	52	9	N	47	47	0			217
07	31341	X	29634	-0-	-1707 B	-0-	29049	3	585	9	N	532	31	0	187	1	531
08	30938	X	29909	-0-	-1029 B	-0-	28907	3	1002	9	N	911	24	0	736	1	682

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	23691	-0-	-1667 B	-0-	22622	3	806	4	N	239	39	0	184	1	271
							263	9									
04	24300	X	22800	-0-	-1500 B	-0-	26	1	21750	3	N	245	35	0	343	1	138
							754	4	270	9							
05	24521	X	23614	-0-	-907 B	-0-	22478	3	780	4	N	324	28	0	189	1	245
							356	9									
06	23370	X	22870	-0-	-500 B	-0-	104	1	21385	3	N	617	28	0	576	1	258
							702	4	679	9							
07	23932	X	22617	-0-	-1315 B	-0-	21351	3	806	4	N	418	9	0	363	1	304
							460	9									
08	23684	X	22048	-0-	-1636 B	-0-	20795	3	806	4	N	406	9	0	361	1	340
							447	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2800	-0-	-455 B	-0-	1262	3	798	4	N	673	23	0	531	1	325
							740	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	1720	3	811	4	N	584	18	0	763	1	126
							642	9					2	8			
05	3503	X	3419	-0-	-84 B	-0-	1681	3	871	4	N	788	27	0	325	1	562
							867	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	2106	3	881	4	N	793	34	0	1129	1	192
							872	9									
07	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	1923	3	938	4	N	628	31	0	539	1	250
							691	9									
08	3503	X	2178	-0-	-1325 B	-0-	486	3	955	4	N	670	70	0	450	1	400
							737	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	10597	-0-	-1679 B	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	10093	-0-	-1547 B	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
05	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	10083	-0-	-177 B	-0-	10083	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9315	-0-	-1287 B	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9505	-0-	-1097 B	-0-	9505	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9246	-0-	-116 B	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7949	-0-	-511 B	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	9625	X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8867	-0-	-371 B	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	5007	-0-	-4231 B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2617	-0-	-2560 B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3625	-0-	-1211 B	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	3747	-0-	-1368 B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4055	-0-	-1060 B	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

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
03	6696	X	4967	-0-	-1729 B	-0-	2488	3	1632	4	N	770	2	0	864	1	292
							847	9									
04	5310	X	3241	-0-	-2069 B	-0-	2193	3	263	4	N	714	1	0	834	1	171
							785	9									
05	6107	X	3106	-0-	-3001 B	-0-	2162	3	31	4	N	830	523	1			478
							913	9									
06	5910	X	4045	-0-	-1865 B	-0-	2984	3	10	4	N	955	929	1			504
							1051	9									
07	6107	X	3535	-0-	-2572 B	-0-	2525	3	251	4	N	690	897	1			297
							759	9									
08	4960	X	3760	-0-	-1200 B	-0-	2792	3	38	4	N	845	536	1			606
							930	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
03	7099	X	691	-0-	-6408 B	-0-	25	3	666	4	N	-0-					187
04	6870	X	1044	-0-	-5826 B	-0-	16	3	1027	4	N	1					188
							1	9									
05	5890	X	5451	-0-	-439 B	-0-	3434	3	1536	4	N	437	5	0	372	1	248
							481	9									
06	5700	X	5102	-0-	-598 B	-0-	2851	3	1660	4	N	537	4	0	691	1	90
							591	9									
07	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	2471	3	1059	4	N	403	2	0	351	1	140
							443	9									
*08	14374	X	14374	-0-	-0- B	-0-	3133	3	11078	4	N	148	2	0	179	1	107
							163	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	16157	-0-	-149 B	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
04	14055	X	14055	-0-	-0- B	-0-	14055	3			N	-0-					-0-
05	17019	X	14355	-0-	-2664 B	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
06	16470	X	13505	-0-	-2965 B	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
07	17019	X	13594	-0-	-3425 B	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	13340	-0-	-2811 B	-0-	13340	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	4720	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	5190	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4348	-0-	-23 B	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4145	-0-	-226 B	-0-	4145	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
03	3596	X	2706	-0-	-890 B	-0-	545	1	693	3	N	597	5	0	695	1	270
							811	4	657	9			3	8			
04	3450	X	2946	-0-	-504 B	-0-	664	1	178	3	N	581	2	0	691	1	158
							1465	4	639	9							
05	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	692	1	585	3	N	562	6	0	537	1	177
							1332	4	618	9							
06	2730	X	1741	-0-	-989 B	-0-	614	1	611	4	N	469	541	1			105
							516	9									
07	3038	X	2071	-0-	-967 B	-0-	558	1	918	4	N	541	364	1	3	8	279
							595	9									
08	3224	X	1571	-0-	-1653 B	-0-	766	1	405	4	N	364	515	1	1	8	127
							400	9									

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
03	9745	X	9745	-0-	-0- B	-0-	9343	3	300	4	N	93	17	0			122
							102	9									
04	8070	X	6144	-0-	-1926 B	-0-	5963	3	144	4	N	34	11	0			145
							37	9									
05	10881	X	5998	-0-	-4883 B	-0-	5848	3	77	4	N	66	11	0			200
							73	9									
06	10530	X	5838	-0-	-4692 B	-0-	5676	3	20	4	N	129	11	0	182	1	136
							142	9									
07	10881	X	7529	-0-	-3352 B	-0-	7498	3	31	9	N	28	11	0			153
08	9734	X	7136	-0-	-2598 B	-0-	7039	3	97	9	N	88	9	0			232

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
03	20367	X	17935	-0-	-2432 B	-0-	17730	3	6	4	N	181	30	0	171	1	235
							199	9									
04	19710	X	17151	-0-	-2559 B	-0-	16847	3	304	9	N	276	30	0	352	1	125
													4	8			
05	19778	X	17481	-0-	-2297 B	-0-	17162	3	319	9	N	290	30	0			385
06	18480	X	16717	-0-	-1763 B	-0-	16403	3	314	9	N	285	30	0	379	1	261
07	19096	X	16970	-0-	-2126 B	-0-	16693	3	277	9	N	252	26	0	167	1	320
08	17949	X	16587	-0-	-1362 B	-0-	16295	3	292	9	N	265	29	0	359	1	197

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
03	T. A.		11558	-0-	11558 B	32593	4320	1	6748	2	N	445	538	1			222
							490	9									
04	T. A.		7229	-0-	7229 B	39822	82	1	6634	2	N	466	524	1			164
							513	9									
05	T. A.		7120	-0-	7120 B	46942	70	1	6366	2	N	622	186	1			600
							684	9									
06	53147	X	6205	-0-	-46942 B	-0-	73	1	5620	2	N	465	771	1			294
							512	9									
07	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	70	1	5649	2	N	461	362	1			393
							507	9									
08	11563	X	5463	-0-	-6100 B	-0-	88	1	4946	2	N	390	362	1			421
							429	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	8153	X	6957	-0-	-1196 B	-0-	305	1	5991	3	N	592	1	0	351	1	414
							10	4	651	9							
04	7410	X	4446	-0-	-2964 B	-0-	190	1	3832	3	N	328	536	1			206
							63	4	361	9							
05	7688	X	4463	-0-	-3225 B	-0-	3932	3	175	4	N	324	174	1			356
							356	9									
06	7440	X	4975	-0-	-2465 B	-0-	4350	3	187	4	N	398	383	1			371
							438	9									
07	7130	X	5131	-0-	-1999 B	-0-	4290	3	205	4	N	578	532	1			417
							636	9									
08	6944	X	5898	-0-	-1046 B	-0-	4891	3	226	4	N	710	531	1			596
							781	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

03	9629	X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8869	-0-	-131 B	-0-	8869	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	6528	-0-	-3609 B	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	7557	-0-	-2253 B	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	8662	-0-	-1475 B	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8315	-0-	-1326 B	-0-	8315	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

03	9362	X	7995	-0-	-1367 B	-0-	7114	3	11	4	N	791	12	0	1040	1	358
							870	9									
04	8700	X	7543	-0-	-1157 B	-0-	6701	3	114	4	N	662	10	0	885	1	121
							728	9					4	8			
05	8215	X	6449	-0-	-1766 B	-0-	5825	3	624	9	N	567	9	0	360	1	319
06	7950	X	6785	-0-	-1165 B	-0-	6149	3	2	4	N	576	8	0	575	1	312
							634	9									
07	8215	X	4897	-0-	-3318 B	-0-	4335	3	93	4	N	426	4	0	366	1	368
							469	9									
08	7998	X	5571	-0-	-2427 B	-0-	4708	3	279	4	N	531	3	0	183	1	713
							584	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

03	15345	X	2198	-0-	-13147 B	-0-	1968	3	230	9	N	209	173	1			128
04	10980	X	6181	-0-	-4799 B	-0-	5415	3	766	9	N	696	507	1	5	8	312
05	9920	X	7419	-0-	-2501 B	-0-	6565	3	854	9	N	776	705	1	7	8	376
06	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	5500	3	677	9	N	615	750	1	5	8	236
07	6386	X	6171	-0-	-215 B	-0-	5425	3	746	9	N	678	540	1	18	8	356
08	7409	X	3945	-0-	-3464 B	-0-	3474	3	471	9	N	428	503	1			281

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	9951	X	8803	-0-	-1148 B	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8346	-0-	-1044 B	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8451	-0-	-1066 B	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8077	-0-	-1043 B	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8030	-0-	-991 B	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8100	-0-	-704 B	-0-	8100	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989 X	11519	-0-	-1470 B	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
04	11852 X	11852	-0-	-0- B	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
05	13826 X	11517	-0-	-2309 B	-0-	11517	3			N	-0-					-0-
06	13380 X	10485	-0-	-2895 B	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
07	12245 X	12054	-0-	-191 B	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
08	12245 X	11476	-0-	-769 B	-0-	11476	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

03	5332 X	54	-0-	-5278 B	-0-	51	3	3	9	N	3					312
04	5160 X	3257	-0-	-1903 B	-0-	2924	3	8	4	N	295	11	0	358	1	237
						325	9					1	8			
05	5332 X	3982	-0-	-1350 B	-0-	2946	3	674	4	N	329	11	0	182	1	373
						362	9									
06	5160 X	2520	-0-	-2640 B	-0-	2015	3	250	4	N	232	8	0	376	1	220
						255	9					1	8			
07	5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	4478	3	310	4	N	446	14	0	529	1	123
						491	9									
*08	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4033	3	90	4	N	533	12	0	186	1	458
						586	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

03	3596 X	1181	-0-	-2415 B	-0-	1117	3	64	9	Y	58	3	0			166
04	3300 X	1032	-0-	-2268 B	-0-	990	3	42	9	Y	38	2	0	158	1	41
												3	8			
05	3472 X	2443	-0-	-1029 B	-0-	2231	3	212	9	Y	193	5	0			229
06	3360 X	2232	-0-	-1128 B	-0-	2093	3	139	9	Y	126	4	0	240	1	111
07	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1669	3	176	9	Y	160	2	0	73	1	196
08	2449 X	2260	-0-	-189 B	-0-	2084	3	176	9	Y	160	2	0			354

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

03	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5560	3	6	4	N	275	3	0	358	1	105
						303	9									
04	5070 X	3053	-0-	-2017 B	-0-	2802	3	54	4	N	179	3	0	166	1	115
						197	9									
05	5673 X	5338	-0-	-335 B	-0-	4952	3	86	4	N	273	6	0	175	1	207
						300	9									
06	5490 X	4948	-0-	-542 B	-0-	4539	3	75	4	N	304	5	0	355	1	151
						334	9									
07	5673 X	3894	-0-	-1779 B	-0-	3666	3	85	4	N	130	3	0	174	1	104
						143	9									
08	5673 X	3686	-0-	-1987 B	-0-	3502	3	53	4	N	119	3	0			220
						131	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1592	-0-	-1911 B	-0-	1176	3	192	4	Y	204	32	0			379
							224	9									
04	2280	X	1775	-0-	-505 B	-0-	1331	3	216	4	Y	207	23	0	360	1	197
							228	9					6	8			
05	2697	X	2277	-0-	-420 B	-0-	1869	3	76	4	Y	302	16	0			483
							332	9									
06	2610	X	1069	-0-	-1541 B	-0-	842	3	11	4	Y	196	15	0	499	1	165
							216	9									
07	2077	X	9	-0-	-2068 B	-0-	8	3	1	9	Y	1	110	1			56
08	2263	X	458	-0-	-1805 B	-0-	445	3	12	4	Y	1	1	0			56
							1	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

03	7812	X	5744	-0-	-2068 B	-0-	5744	3			N	-0-					85
04	6660	X	4323	-0-	-2337 B	-0-	4323	3			N	-0-					85
05	6882	X	4735	-0-	-2147 B	-0-	4735	3			N	-0-					85
06	6360	X	4113	-0-	-2247 B	-0-	4113	3			N	-0-					85
07	6572	X	6116	-0-	-456 B	-0-	6116	3			N	-0-					85
08	5735	X	3571	-0-	-2164 B	-0-	3571	3			N	-0-					85

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

03	20584	X	19819	-0-	-765 B	-0-	19233	3	586	4	N	-0-					-0-
04	18978	X	18978	-0-	-0- B	-0-	18386	3	592	4	N	-0-					-0-
05	19685	X	19320	-0-	-365 B	-0-	18684	3	636	4	N	-0-					-0-
06	19170	X	18434	-0-	-736 B	-0-	17792	3	642	4	N	-0-					-0-
07	19809	X	17190	-0-	-2619 B	-0-	16496	3	694	4	N	-0-					-0-
08	19809	X	17876	-0-	-1933 B	-0-	17157	3	719	4	N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

03	2232	X	725	-0-	-1507 B	-0-	2	1	562	3	N	146	10	0	169	1	337
							161	9									
04	2002	X	2002	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	249	2	0	356	1	228
							1406	4	274	9							
05	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	2317	1	2045	4	N	159	187	1			200
							175	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	2258	1	212	3	N	211	184	1			227
							1411	4	232	9							
07	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2593	1	172	9	N	156	173	1			210
08	4526	X	3411	-0-	-1115 B	-0-	2728	1	372	3	N	212	366	1			56
							78	4	233	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

03	18693	X	14991	-0-	-3702 B	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	14041	-0-	-29 B	-0-	14041	3			N	-0-					-0-
05	16585	X	10494	-0-	-6091 B	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
06	16323	X	16323	-0-	-0- B	-0-	16277	3	46	4	N	-0-					-0-
07	15407	X	9014	-0-	-6393 B	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	10318	-0-	-4686 B	-0-	9928	3	390	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4385	X	4385	-0-	-0- B	-0-	4177	3	135	4	N	66	4	0			177
							73	9									
04	3420	X	2552	-0-	-868 B	-0-	2493	3	59	9	N	54	1	0			230
05	3534	X	2745	-0-	-789 B	-0-	2705	3	40	9	N	36	2	0			264
06	3420	X	2115	-0-	-1305 B	-0-	2073	3	42	9	N	38	1	0	186	1	115
07	3534	X	1911	-0-	-1623 B	-0-	1880	3	31	9	N	28					143
08	3534	X	2152	-0-	-1382 B	-0-	2074	3	78	9	N	71					214

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
03	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2325	3	16	4	N	527	344	1			449
							580	9									
04	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2109	3	106	4	N	593	724	1	4	8	314
							652	9									
05	3627	X	1707	-0-	-1920 B	-0-	1003	3	11	4	N	630	531	1			413
							693	9									
06	3510	X	3266	-0-	-244 B	-0-	2510	3	51	4	N	641	721	1			333
							705	9									
07	3627	X	3356	-0-	-271 B	-0-	2652	3	10	4	N	631	729	1			235
							694	9									
08	2976	X	1332	-0-	-1644 B	-0-	977	3	355	9	N	323	179	1			379

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
03	6882	X	5677	-0-	-1205 B	-0-	4509	3	1168	9	N	1062	5	0	1220	1	407
04	6660	X	4496	-0-	-2164 B	-0-	3550	3	946	9	N	860	4	0	862	1	401
05	6727	X	4720	-0-	-2007 B	-0-	3794	3	926	9	N	842	4	0	915	1	324
06	5490	X	4297	-0-	-1193 B	-0-	3400	3	897	9	N	815	4	0	771	1	363
													1	8			
07	5673	X	4304	-0-	-1369 B	-0-	3354	3	950	9	N	864	4	0	697	1	526
08	5673	X	3697	-0-	-1976 B	-0-	2960	3	737	9	N	670	3	0	731	1	462

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
03	14694	X	13433	-0-	-1261 B	-0-	13257	3	7	4	N	154	26	0			197
							169	9									
04	14220	X	12223	-0-	-1997 B	-0-	11626	3	408	4	N	172	20	0	168	1	181
							189	9									
05	14694	X	12398	-0-	-2296 B	-0-	11579	3	591	4	N	207	16	0	175	1	197
							228	9									
06	12990	X	12178	-0-	-812 B	-0-	11205	3	593	4	N	345	11	0	370	1	161
							380	9									
07	13423	X	12640	-0-	-783 B	-0-	11756	3	629	4	N	232	4	0	181	1	208
							255	9									
08	13423	X	11540	-0-	-1883 B	-0-	10601	3	650	4	N	263	9	0	175	1	287
							289	9									

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
03	25699	X	24140	-0-	-1559 B	-0-	23957	3	183	9	N	166	41	0	184	1	191
04	23640	X	21920	-0-	-1720 B	-0-	21672	3	248	9	N	225	39	0	338	1	38
													1	8			
05	24255	X	24255	-0-	-0- B	-0-	24023	3	232	9	N	211	42	0	13	8	194
06	23370	X	19961	-0-	-3409 B	-0-	19744	3	217	9	N	197	31	0	199	1	161
07	24149	X	20525	-0-	-3624 B	-0-	20282	3	243	9	N	221	26	0	185	1	171
08	24242	X	20481	-0-	-3761 B	-0-	20407	3	74	9	N	67	23	0			215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8342	-0-	-2260 B	-0-	7663	3	679	9	N	617	13	0	681	1	383
04	10260	X	5719	-0-	-4541 B	-0-	5075	3	644	9	N	585	8	0	669	1	291
05	10416	X	9096	-0-	-1320 B	-0-	8345	3	3	4	N	680	13	0	526	1	432
							748	9									
06	9330	X	4581	-0-	-4749 B	-0-	4262	3	23	4	N	269	6	0	368	1	327
							296	9									
07	8339	X	3723	-0-	-4616 B	-0-	3469	3	44	4	N	191	3	0	180	1	335
							210	9									
08	9300	X	6327	-0-	-2973 B	-0-	5638	3	689	9	N	626	4	0	510	1	447

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

03	5487	X	5254	-0-	-233 B	-0-	196	1	4094	3	N	422	12	0	530	1	334
							500	4	464	9							
04	5310	X	738	-0-	-4572 B	-0-	24	1	528	3	N	52	2	0	177	1	207
							129	4	57	9							
05	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	522	1	6462	3	N	759	18	0	539	1	409
							14	4	835	9							
06	5640	X	3328	-0-	-2312 B	-0-	234	1	2763	3	N	301	7	0	371	1	332
							331	9									
07	5828	X	103	-0-	-5725 B	-0-	94	3	9	4	N	-0-					332
08	7843	X	15	-0-	-7828 B	-0-	15	3			N	-0-					332

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

03	6572	X	3308	-0-	-3264 B	-0-	2875	3	433	9	N	394	8	0	350	1	193
04	4770	X	3593	-0-	-1177 B	-0-	3246	3	347	9	N	315	8	0	430	1	68
													2	8			
05	5890	X	5060	-0-	-830 B	-0-	4459	3	601	9	N	546	12	0	208	1	394
06	5700	X	5228	-0-	-472 B	-0-	4399	3	829	9	N	754	10	0	950	1	188
07	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	4200	3	663	9	N	603	6	0	535	1	250
*08	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	4776	3	663	9	N	603	6	0	449	1	398

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

03	3317	X	1779	-0-	-1538 B	-0-	1621	3	158	9	N	144	3	0			365
04	3210	X	871	-0-	-2339 B	-0-	577	3	294	9	N	267	1	0	348	1	279
													4	8			
05	3317	X	1540	-0-	-1777 B	-0-	1475	3	65	9	N	59	3	0			335
06	2310	X	1393	-0-	-917 B	-0-	942	3	451	9	N	410	1	0	389	1	355
07	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	106	182	1			279
08	1767	X	67	-0-	-1700 B	-0-	27	3	40	9	N	36	36	0			279

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

03	60543	X	53665	-0-	-6878 B	-0-	53065	3	600	9	N	545	175	0	349	1	276
04	56970	X	50772	-0-	-6198 B	-0-	50282	3	490	9	N	445	179	0	176	1	361
													5	8			
05	55769	X	53829	-0-	-1940 B	-0-	53303	3	526	9	N	478	184	0	362	1	286
													7	8			
06	53760	X	49601	-0-	-4159 B	-0-	49027	3	574	9	N	522	193	0	379	1	233
													3	8			
07	55087	X	49899	-0-	-5188 B	-0-	49371	3	528	9	N	480	175	0	365	1	168
													5	8			
08	53816	X	49050	-0-	-4766 B	-0-	48522	3	528	9	N	480	161	0	188	1	296
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			210
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			210
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	54839 X	47188	-0-	-7651 B	-0-	46592	3	596	9	N	542	181	0	353	1	169
04	50970 X	44338	-0-	-6632 B	-0-	43748	3	590	9	N	536	182	0	359	1	164
05	51305 X	45110	-0-	-6195 B	-0-	44524	3	586	9	N	533	180	0	171	1	342
												4	8			
06	49110 X	42210	-0-	-6900 B	-0-	41592	3	618	9	N	562	192	0	395	1	312
												5	8			
07	48980 X	41658	-0-	-7322 B	-0-	41083	3	575	9	N	523	172	0	355	1	302
												6	8			
08	47182 X	40919	-0-	-6263 B	-0-	40482	3	437	9	N	397	158	0	367	1	171
												3	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

03	11067 X	9203	-0-	-1864 B	-0-	419	1	8114	3	N	583	32	0	515	1	215
						29	4	641	9							
04	8190 X	8126	-0-	-64 B	-0-	546	1	6996	3	N	420	27	0	354	1	250
						122	4	462	9			4	8			
05	9634 X	9634	-0-	-0- B	-0-	575	1	8403	3	N	479	32	0	544	1	153
						129	4	527	9							
06	8910 X	4990	-0-	-3920 B	-0-	268	1	4538	3	N	155	18	0	187	1	103
						13	4	171	9							
07	9207 X	2826	-0-	-6381 B	-0-	2766	3	37	4	N	21	9	0			115
						23	9									
08	9641 X	6302	-0-	-3339 B	-0-	5842	3	133	4	N	297	16	0			396
						327	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

03	7812 X	4104	-0-	-3708 B	-0-	3623	3	481	9	N	437	14	0	528	1	332
04	7560 X	4697	-0-	-2863 B	-0-	4330	3	367	9	N	334	16	0	516	1	134
05	5704 X	4102	-0-	-1602 B	-0-	3878	3	224	9	N	204	14	0			324
06	4170 X	2258	-0-	-1912 B	-0-	1909	3	349	9	N	317	7	0	391	1	243
07	4867 X	338	-0-	-4529 B	-0-	337	3	1	9	N	1	1	0			243
08	4867 X	2520	-0-	-2347 B	-0-	2254	3	266	9	N	242	5	0			480

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17403	3	244	9	N	222	2	0	184	1	131
04	15210 X	13597	-0-	-1613 B	-0-	13363	3	234	9	N	213	1	0	184	1	154
												5	8			
05	15717 X	14833	-0-	-884 B	-0-	14603	3	230	9	N	209	180	1	9	8	174
06	16110 X	13109	-0-	-3001 B	-0-	12998	3	111	9	N	101	184	1	6	8	85
07	16647 X	12560	-0-	-4087 B	-0-	12375	3	185	9	N	168	187	1	10	8	56
08	16647 X	12913	-0-	-3734 B	-0-	12722	3	191	9	N	174	3	8			227

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

03	16306 X	3971	-0-	-12335 B	-0-	644	1	3171	3	N	142	1	0	177	1	168
						156	9									
04	11220 X	5885	-0-	-5335 B	-0-	5697	3	188	9	N	171	168	1			171
05	12256 X	12256	-0-	-0- B	-0-	11979	3	277	9	N	252	182	1			241
06	9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	9744	3	255	9	N	232	376	1			97
07	9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9060	3	139	9	N	126					223
08	12245 X	9174	-0-	-3071 B	-0-	8984	3	190	9	N	173	186	1			210

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	9331 X	7621	-0-	-1710 B	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
04	9030 X	8313	-0-	-717 B	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
05	9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
06	9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
07	8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
08	9424 X	7591	-0-	-1833 B	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

03	17794 X	16141	-0-	-1653 B	-0-	16141	3			N	-0-					-0-
04	17220 X	10038	-0-	-7182 B	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
05	17205 X	10307	-0-	-6898 B	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
06	16650 X	9843	-0-	-6807 B	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
07	16151 X	13867	-0-	-2284 B	-0-	13867	3			N	-0-					-0-
08	16151 X	13274	-0-	-2877 B	-0-	13274	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

03	4960 X	3590	-0-	-1370 B	-0-	2938	3	652	9	N	593	867	1			403
04	4800 X	3216	-0-	-1584 B	-0-	2659	3	557	9	N	506	524	1	9	8	376
05	4526 X	3781	-0-	-745 B	-0-	3029	3	752	9	N	684	546	1			514
06	4380 X	3865	-0-	-515 B	-0-	3129	3	736	9	N	669	769	1			414
07	3813 X	3634	-0-	-179 B	-0-	3038	3	596	9	N	542	555	1			401
08	3782 X	3687	-0-	-95 B	-0-	3025	3	59	4	N	548	364	1			585
						603	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

03	14570 X	5368	-0-	-9202 B	-0-	5365	3	3	9	N	3	3	0			192
04	14100 X	495	-0-	-13605 B	-0-	495	3			N	-0-					192
05	13547 X	721	-0-	-12826 B	-0-	720	3	1	9	N	1	1	0			192
06	5190 X	795	-0-	-4395 B	-0-	793	3	2	9	N	2					194
07	5363 X	957	-0-	-4406 B	-0-	957	3			N	-0-					194
08	5363 X	916	-0-	-4447 B	-0-	916	3			N	-0-					194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8032	-0-	-1392 B	-0-	447	1	5946	3	N	385	16	0	351	1	164
							1215	4	424	9							
04	9120	X	8527	-0-	-593 B	-0-	647	1	6055	3	N	452	15	0	356	1	237
							1328	4	497	9			8	8			
05	9424	X	8618	-0-	-806 B	-0-	608	1	6139	3	N	422	16	0	548	1	95
							1407	4	464	9							
06	7860	X	3454	-0-	-4406 B	-0-	231	1	2992	3	N	208	7	0	191	1	105
							2	4	229	9							
07	8804	X	208	-0-	-8596 B	-0-	195	3	9	4	N	4					109
							4	9									
08	8804	X	5353	-0-	-3451 B	-0-	4839	3	155	4	N	326	8	0	184	1	243
							359	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
03	9734	X	4605	-0-	-5129 B	-0-	4277	3	134	4	N	176	11	0	354	1	87
							194	9									
04	12821	X	12821	-0-	-0- B	-0-	11959	3	248	4	N	558	28	0	359	1	254
							614	9					4	8			
05	13578	X	7061	-0-	-6517 B	-0-	6105	3	719	4	N	215	15	0	188	1	266
							237	9									
06	13140	X	3536	-0-	-9604 B	-0-	3315	3	72	4	N	135	7	0	195	1	199
							149	9									
07	13237	X	1646	-0-	-11591 B	-0-	1577	3	63	4	N	5	2	0			202
							6	9									
08	13237	X	6587	-0-	-6650 B	-0-	5900	3	194	4	N	448	8	0	361	1	281
							493	9									

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
03	11005	X	10632	-0-	-373 B	-0-	525	1	9492	3	N	559	11	0	697	1	168
							615	9									
04	10650	X	7909	-0-	-2741 B	-0-	446	1	6937	3	N	408	7	0	354	1	215
							77	4	449	9							
05	10943	X	9094	-0-	-1849 B	-0-	691	1	7240	3	N	517	8	0	372	1	352
							594	4	569	9							
06	10590	X	6295	-0-	-4295 B	-0-	307	1	4614	3	N	367	4	0	554	1	161
							970	4	404	9							
07	10943	X	1307	-0-	-9636 B	-0-	1265	3	5	4	N	34	1	0			194
							37	9									
08	10633	X	1306	-0-	-9327 B	-0-	1266	3	9	4	N	28					222
							31	9									

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
03	12369	X	11031	-0-	-1338 B	-0-	560	1	10032	3	N	384	25	0	343	1	424
							17	4	422	9							
04	10950	X	10300	-0-	-650 B	-0-	640	1	9243	3	N	379	22	0	509	1	268
							417	9					4	8			
05	10881	X	9664	-0-	-1217 B	-0-	558	1	8590	3	N	464	21	0	180	1	531
							6	4	510	9							
06	10680	X	6891	-0-	-3789 B	-0-	263	1	6329	3	N	264	16	0	559	1	220
							9	4	290	9							
07	11036	X	4155	-0-	-6881 B	-0-	3941	3	52	4	N	147	7	0	174	1	186
							162	9									
08	11036	X	3432	-0-	-7604 B	-0-	3160	3	100	4	N	156	5	0			337
							172	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	22184	-0-	-3019 B	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
04	24390	X	21451	-0-	-2939 B	-0-	21451	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	21698	-0-	-2358 B	-0-	21698	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	20718	-0-	-2562 B	-0-	20718	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	18819	-0-	-5237 B	-0-	18819	3			N	-0-					-0-
08	22196	X	18913	-0-	-3283 B	-0-	18913	3			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
03	10487	X	10487	-0-	-0- B	-0-	8575	3	471	4	N	1310	62	0	1398	1	386
							1441	9									
04	9840	X	8943	-0-	-897 B	-0-	7504	3	500	4	N	854	56	0	989	1	195
							939	9									
05	10943	X	9577	-0-	-1366 B	-0-	8088	3	503	4	N	896	19	0	725	1	347
							986	9									
06	10590	X	10378	-0-	-212 B	-0-	8956	3	521	4	N	819	22	0	880	1	264
							901	9									
07	10943	X	10164	-0-	-779 B	-0-	8740	3	513	4	N	828	18	0	807	1	267
							911	9									
08	10478	X	9279	-0-	-1199 B	-0-	8208	3	387	4	N	622	15	0	401	1	473
							684	9									

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
03	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	570	1	1674	3	N	687	9	0	694	1	352
							756	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	570	1	1990	3	N	799	9	0	817	1	325
							879	9									
05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	589	1	2062	3	N	510	15	0	368	1	452
							561	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	537	1	1952	3	N	591	12	0	753	1	278
							650	9									
07	3565	X	2863	-0-	-702 B	-0-	584	1	1607	3	N	611	25	0	532	1	332
							672	9									
08	3565	X	2386	-0-	-1179 B	-0-	568	1	1176	3	N	584	19	0	519	1	378
							642	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6187	-0-	-323 B	-0-	6065	3	57	4	N	59	25	0	4	8	220
							65	9									
04	5866	X	5866	-0-	-0- B	-0-	5732	3	48	4	N	78	21	0	171	1	105
							86	9					1	8			
05	7006	X	5826	-0-	-1180 B	-0-	5644	3	51	4	N	119	19	0			205
							131	9									
06	6780	X	5922	-0-	-858 B	-0-	5708	3	52	4	N	147	16	0	182	1	153
							162	9					1	8			
07	7006	X	6017	-0-	-989 B	-0-	5860	3	46	4	N	101	12	0	179	1	61
							111	9					2	8			
08	6200	X	4314	-0-	-1886 B	-0-	4200	3	24	4	N	82	9	0	1	8	133
							90	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3635	-0-	-922 B	-0-	3043 3	592 9	N	538	3 0	360 1	504
04	4410 X	3709	-0-	-701 B	-0-	3105 3	604 9	N	549	2 0	686 1	365
05	4526 X	3325	-0-	-1201 B	-0-	2764 3	561 9	N	510	2 0	365 1	508
06	3930 X	3286	-0-	-644 B	-0-	2755 3	531 9	N	483	2 0	587 1	402
07	3844 X	3555	-0-	-289 B	-0-	2941 3	614 9	N	558	553 1		407
08	3844 X	3333	-0-	-511 B	-0-	2802 3	531 9	N	483	352 1		538

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

03	5301 X	4076	-0-	-1225 B	-0-	3882 3	54 4	N	127	2 0	177 1	242
						140 9						
04	4710 X	3622	-0-	-1088 B	-0-	3462 3	16 4	N	131	2 0	183 1	187
						144 9				1 8		
05	4433 X	1164	-0-	-3269 B	-0-	995 3	58 4	N	101	1 0	3 8	284
						111 9						
06	4290 X	1633	-0-	-2657 B	-0-	1429 3	43 4	N	146	1 0	187 1	240
						161 9				2 8		
07	4061 X	1767	-0-	-2294 B	-0-	1588 3	30 4	N	135	174 1	19 8	182
						149 9						
08	4061 X	1635	-0-	-2426 B	-0-	1481 3	22 4	N	120	1 0	4 8	297
						132 9						

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	33839 X	33839	-0-	-0- B	-0-	33380 3	459 9	N	417	94 0	188 1	209
										8 8		
04	31830 X	28651	-0-	-3179 B	-0-	28405 3	246 9	N	224	71 0	182 1	177
										3 8		
05	33697 X	32155	-0-	-1542 B	-0-	31896 3	259 9	N	235	71 0	185 1	150
										6 8		
06	32760 X	30422	-0-	-2338 B	-0-	30157 3	265 9	N	241	59 0	193 1	135
										4 8		
07	33852 X	30152	-0-	-3700 B	-0-	29924 3	228 9	N	207	42 0	184 1	103
										13 8		
08	33852 X	30903	-0-	-2949 B	-0-	30677 3	226 9	N	205	43 0	5 8	260

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

03	20398 X	15834	-0-	-4564 B	-0-	15529 3	305 9	N	277	39 0	187 1	155
										4 8		
04	14970 X	3882	-0-	-11088 B	-0-	3769 3	5 4	N	98	8 0	2 8	243
						108 9						
05	19065 X	13885	-0-	-5180 B	-0-	13445 3	80 4	N	327	24 0	374 1	172
						360 9						
06	18450 X	13564	-0-	-4886 B	-0-	13177 3	53 4	N	304	19 0	187 1	268
						334 9				2 8		
07	19065 X	13246	-0-	-5819 B	-0-	12885 3	78 4	N	257	12 0	371 1	136
						283 9				6 8		
08	15841 X	12895	-0-	-2946 B	-0-	12554 3	63 4	N	253	12 0	176 1	200
						278 9				1 8		

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

03	25916 X	25537	-0-	-379 B	-0-	25324 3	213 9	N	194	24 0	178 1	176
04	26027 X	26027	-0-	-0- B	-0-	25953 3	74 9	N	67	20 0		223
05	25916 X	22443	-0-	-3473 B	-0-	22342 3	101 9	N	92	13 0	181 1	121
06	24720 X	21774	-0-	-2946 B	-0-	21664 3	110 9	N	100	32 0		189
07	26908 X	20657	-0-	-6251 B	-0-	20559 3	98 9	N	89	21 0	190 1	67
08	26908 X	17755	-0-	-9153 B	-0-	17671 3	84 9	N	76	18 0		125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12586 X	12358	-0-	-228 B	-0-	12358 3		N	-0-			-0-
04	12120 X	11852	-0-	-268 B	-0-	11852 3		N	-0-			-0-
05	12524 X	11715	-0-	-809 B	-0-	11715 3		N	-0-			-0-
06	11970 X	10437	-0-	-1533 B	-0-	10437 3		N	-0-			-0-
07	12369 X	10128	-0-	-2241 B	-0-	10128 3		N	-0-			-0-
08	12369 X	10219	-0-	-2150 B	-0-	10219 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
03	10385 X	8702	-0-	-1683 B	-0-	310 1 374 9	8018 3	N	340	1 0	355 1	248
04	9660 X	5779	-0-	-3881 B	-0-	210 1 241 9	5328 3	N	219	354 1		113
05	9796 X	6258	-0-	-3538 B	-0-	5894 3 300 9	64 4	N	273	186 1		200
06	9090 X	5977	-0-	-3113 B	-0-	5553 3 338 9	86 4	N	307	376 1		131
07	9052 X	5884	-0-	-3168 B	-0-	5480 3 293 9	111 4	N	266	172 1		225
08	8711 X	7137	-0-	-1574 B	-0-	6583 3 399 9	155 4	N	363	166 1		422

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
03	29977 X	27445	-0-	-2532 B	-0-	27337 3	108 9	N	98	38 0		113
04	28260 X	26038	-0-	-2222 B	-0-	25927 3	111 9	N	101	38 0	2 8	174
05	28830 X	27322	-0-	-1508 B	-0-	27216 3	106 9	N	96	39 0 2 8	173 1	56
06	27720 X	24412	-0-	-3308 B	-0-	24334 3	78 9	N	71	26 0	2 8	99
07	27993 X	25099	-0-	-2894 B	-0-	25023 3	76 9	N	69	22 0		146
08	27435 X	24606	-0-	-2829 B	-0-	24541 3	65 9	N	59	19 0		186

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
03	49507 X	43146	-0-	-6361 B	-0-	42566 3 239 9	341 4	N	217	102 0		182
04	47430 X	42322	-0-	-5108 B	-0-	41725 3 267 9	330 4	N	243	107 0 5 8	177 1	136
05	48484 X	43451	-0-	-5033 B	-0-	42850 3 241 9	360 4	N	219	106 0	4 8	245
06	43680 X	41160	-0-	-2520 B	-0-	40551 3 249 9	360 4	N	226	112 0 3 8	195 1	161
07	45136 X	34746	-0-	-10390 B	-0-	34269 3 189 9	288 4	N	172	83 0 2 8	179 1	69
*08	45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	45249 3 249 9	227 4	N	226	119 0	2 8	174

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
03	24707 X	19297	-0-	-5410 B	-0-	18716 3 349 9	232 4	N	317	37 0	188 1	230
04	21000 X	18379	-0-	-2621 B	-0-	17862 3 283 9	234 4	N	257	30 0	372 1	85
05	21390 X	18251	-0-	-3139 B	-0-	18017 3 220 9	14 4	N	200	26 0	187 1	72
06	20700 X	17639	-0-	-3061 B	-0-	17482 3	157 9	N	143	24 0		191
07	20336 X	17481	-0-	-2855 B	-0-	17290 3	191 9	N	174	17 0	189 1	159
08	19282 X	17138	-0-	-2144 B	-0-	16940 3	198 9	N	180	16 0	187 1	136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4	-0-	-4832 B	-0-	4	3			N	-0-					33
04	4680	X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-					33
05	9517	X	9517	-0-	-0- B	-0-	9273	3	225	4	N	17	9	0			41
							19	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	3196	3	450	4	N	3	3	0			41
							3	9									
07	6838	X	6838	-0-	-0- B	-0-	6379	3	450	4	N	8	8	0			41
							9	9									
*08	9761	X	9761	-0-	-0- B	-0-	9573	3	165	4	N	21	11	0			51
							23	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

03	30302	X	30302	-0-	-0- B	-0-	30223	3	26	4	N	48	24	0			141
							53	9									
04	31680	X	29186	-0-	-2494 B	-0-	29136	3	50	9	N	45	25	0	2	8	159
05	32922	X	26165	-0-	-6757 B	-0-	26104	3	61	9	N	55	21	0	2	8	191
06	31860	X	30302	-0-	-1558 B	-0-	30247	3	55	9	N	50	26	0	177	1	33
													5	8			
07	30287	X	29095	-0-	-1192 B	-0-	29048	3	47	9	N	43	21	0	6	8	49
08	30287	X	28322	-0-	-1965 B	-0-	28279	3	43	9	N	39	19	0			69

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	2635	X	1864	-0-	-771 B	-0-	372	1	886	3	N	551	2	0	711	1	434
							606	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	381	1	1677	3	N	392	3	0	518	1	304
							431	9					1	8			
05	2480	X	1401	-0-	-1079 B	-0-	300	1	536	3	N	514	2	0	361	1	455
							565	9									
06	1920	X	1760	-0-	-160 B	-0-	198	1	1026	3	N	487	2	0	670	1	268
							536	9					2	8			
07	2573	X	1549	-0-	-1024 B	-0-	310	1	697	3	N	493	1	0	376	1	384
							542	9									
08	2573	X	1473	-0-	-1100 B	-0-	310	1	664	3	N	454	1	0	377	1	458
							499	9					2	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	6975	X	114	-0-	-6861 B	-0-	114	3			N	-0-					546
04	6090	X	2419	-0-	-3671 B	-0-	1741	3	234	4	N	404	176	1			774
							444	9									
05	8257	X	8257	-0-	-0- B	-0-	6529	3	429	4	N	1181	2	0	1362	1	591
							1299	9									
06	6180	X	5571	-0-	-609 B	-0-	4467	3	283	4	N	746	938	1			399
							821	9									
07	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	3641	3	214	4	N	821	1	0	892	1	327
							903	9									
08	7905	X	5864	-0-	-2041 B	-0-	4853	3	274	4	N	670	1	0	529	1	467
							737	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23095 X	20708	-0-	-2387 B	-0-	20707	3	1	9	Y	1					1
04	22350 X	18589	-0-	-3761 B	-0-	18589	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	22847 X	17831	-0-	-5016 B	-0-	17831	3			Y	-0-					-0-
06	20220 X	17349	-0-	-2871 B	-0-	17294	3	55	9	Y	50					50
07	20708 X	17233	-0-	-3475 B	-0-	17175	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	66
08	20708 X	17757	-0-	-2951 B	-0-	17684	3	73	9	Y	66	5	0	67	1	59
												1	8			

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

03	34658 X	32947	-0-	-1711 B	-0-	32484	3	31	4	N	393	123	0	348	1	160
						432	9					12	8			
04	33240 X	30688	-0-	-2552 B	-0-	30251	3	30	4	N	370	123	0	169	1	227
						407	9					11	8			
05	33976 X	28476	-0-	-5500 B	-0-	28083	3	31	4	N	329	111	0	180	1	263
						362	9					2	8			
06	32280 X	28156	-0-	-4124 B	-0-	27742	3	14	4	N	364	88	0	387	1	150
						400	9					2	8			
07	32953 X	27969	-0-	-4984 B	-0-	27615	3	354	9	N	322	77	0	181	1	214
08	32953 X	27584	-0-	-5369 B	-0-	27263	3	321	9	N	292	70	0	185	1	250
												1	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

03	41540 X	31513	-0-	-10027 B	-0-	31499	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	34320 X	29581	-0-	-4739 B	-0-	29569	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	35464 X	29110	-0-	-6354 B	-0-	29099	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	33930 X	28482	-0-	-5448 B	-0-	28417	3	65	9	Y	59	7	0			52
07	31527 X	26760	-0-	-4767 B	-0-	26690	3	70	9	Y	64	2	0	38	1	75
												1	8			
08	31527 X	26756	-0-	-4771 B	-0-	26655	3	101	9	Y	92	42	0	75	1	49
												1	8			

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					172
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

03	21545 X	8355	-0-	-13190 B	-0-	8188	3	167	9	Y	152	1	0			218
04	20430 X	3966	-0-	-16464 B	-0-	3793	3	173	9	Y	157	175	1	6	8	194
05	20925 X	158	-0-	-20767 B	-0-	35	3	123	9	Y	112	160	1	3	8	143
06	20040 X	-0-	-0-	-20040 B	-0-					Y	7	7	8			143
07	18197 X	-0-	-0-	-18197 B	-0-					Y	-0-	99	1	2	8	35
08	8370 X	1893	-0-	-6477 B	-0-	1892	3	1	9	Y	1	1	0	34	1	-0-
												1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075 X	7646	-0-	-2429 B	-0-	7645	3	1	9	N	1	2	0			108
04	9300 X	7486	-0-	-1814 B	-0-	7474	3	2	4	N	9	2	0	7	8	108
						10	9									
05	8494 X	7662	-0-	-832 B	-0-	7653	3	9	9	N	8	2	0	6	8	108
06	7410 X	7219	-0-	-191 B	-0-	7209	3	10	9	N	9	1	0	7	8	109
07	7750 X	4878	-0-	-2872 B	-0-	4878	3			N	-0-	1	0			108
08	7750 X	7247	-0-	-503 B	-0-	7237	3	10	9	N	9	1	0	4	8	112

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	14	8			243
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	8	8			243
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			243
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			243
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	8			235
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					235

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

03	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	2954	3	725	4	N	597	3	0	691	1	332
						657	9									
04	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	2563	3	620	4	N	387	3	0	538	1	174
						426	9					4	8			
05	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3265	3	449	9	N	408	4	0	187	1	391
06	4200 X	2662	-0-	-1538 B	-0-	2351	3	311	9	N	283	3	0	388	1	283
07	4340 X	3532	-0-	-808 B	-0-	3127	3	40	4	N	332	3	0	360	1	252
						365	9									
08	4340 X	4215	-0-	-125 B	-0-	3598	3	184	4	N	394	4	0			642
						433	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

03	37696 X	35531	-0-	-2165 B	-0-	35234	3	297	9	N	270	170	0	174	1	107
04	36480 X	29043	-0-	-7437 B	-0-	28713	3	330	9	N	300	150	0	2	8	255
05	37262 X	35379	-0-	-1883 B	-0-	34995	3	384	9	N	349	178	0	179	1	245
												2	8			
06	35610 X	32119	-0-	-3491 B	-0-	31846	3	273	9	N	248	78	0	164	1	249
												2	8			
07	36797 X	32338	-0-	-4459 B	-0-	32105	3	233	9	N	212	68	0	183	1	207
												3	8			
08	35526 X	29852	-0-	-5674 B	-0-	29632	3	220	9	N	200	77	0			330

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

03	30070 X	25395	-0-	-4675 B	-0-	25210	3	185	9	N	168	61	0			263
04	29100 X	24212	-0-	-4888 B	-0-	23977	3	235	9	N	214	56	0	170	1	251
05	30070 X	22115	-0-	-7955 B	-0-	21904	3	211	9	N	192	43	0	185	1	215
06	26310 X	22861	-0-	-3449 B	-0-	22582	3	279	9	N	254	27	0	192	1	250
07	25389 X	21991	-0-	-3398 B	-0-	21743	3	248	9	N	225	9	0	187	1	279
08	25389 X	22854	-0-	-2535 B	-0-	22584	3	270	9	N	245	29	0	362	1	133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	17808	-0-	-3551 B	-0-	17566	3	242	9	N	220	107	0	165	1	194
04	20670	X	14482	-0-	-6188 B	-0-	14275	3	207	9	N	188	94	0	185	1	102
													1	8			
05	21561	X	21561	-0-	-0- B	-0-	21231	3	330	9	N	300	136	0	1	8	265
06	19560	X	18703	-0-	-857 B	-0-	18537	3	166	9	N	151	44	0	184	1	184
													4	8			
07	18848	X	16660	-0-	-2188 B	-0-	16513	3	1	4	N	133	34	0	185	1	95
							146	9					3	8			
08	21576	X	15489	-0-	-6087 B	-0-	15358	3	131	9	N	119	29	0			185

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	20621	-0-	-5264 B	-0-	20609	3	12	9	N	11	10	0			211
04	25050	X	20968	-0-	-4082 B	-0-	20946	3	22	9	N	20	11	0	164	1	54
													2	8			
05	25885	X	22312	-0-	-3573 B	-0-	22281	3	31	9	N	28	11	0	1	8	70
06	24300	X	22138	-0-	-2162 B	-0-	21950	3	188	9	N	171	10	0	1	8	230
07	21669	X	21434	-0-	-235 B	-0-	21426	3	8	9	N	7	7	0			230
08	22320	X	21905	-0-	-415 B	-0-	21896	3	9	9	N	8	6	0	2	8	230

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6044	-0-	-1396 B	-0-	4788	3	73	4	N	1075	18	0	1197	1	542
							1183	9									
04	5940	X	4816	-0-	-1124 B	-0-	4280	3	30	4	N	460	14	0	694	1	294
							506	9									
05	6138	X	5027	-0-	-1111 B	-0-	4040	3	166	4	N	746	14	0	716	1	310
							821	9									
06	5850	X	4537	-0-	-1313 B	-0-	3562	3	152	4	N	748	12	0	678	1	368
							823	9									
07	6045	X	4704	-0-	-1341 B	-0-	3896	3	130	4	N	616	9	0	794	1	181
							678	9									
08	6045	X	3758	-0-	-2287 B	-0-	2784	3	348	4	N	569	8	0	341	1	401
							626	9									

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
03	9889	X	8395	-0-	-1494 B	-0-	8389	3	6	9	N	5	1	0			148
04	8760	X	5738	-0-	-3022 B	-0-	5736	3	2	9	N	2	1	0			149
05	9052	X	8328	-0-	-724 B	-0-	8319	3	9	9	N	8	1	0			156
06	8130	X	7893	-0-	-237 B	-0-	7879	3	14	9	N	13	1	0	1	8	167
07	8401	X	6571	-0-	-1830 B	-0-	6560	3	11	9	N	10					177
08	8401	X	7240	-0-	-1161 B	-0-	7240	3			N	-0-					177

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	14803	-0-	-4696 B	-0-	14794	3	9	9	N	8	8	8			140
04	18870	X	15582	-0-	-3288 B	-0-	15580	3	2	9	N	2	2	8			140
05	16771	X	16079	-0-	-692 B	-0-	16077	3	2	9	N	2	2	8			140
06	14708	X	14708	-0-	-0- B	-0-	14704	3	4	9	N	4	3	8			141
07	16089	X	15467	-0-	-622 B	-0-	15461	3	6	9	N	5					146
08	16089	X	15972	-0-	-117 B	-0-	15972	3			N	-0-	4	8			142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24614 X	20713	-0-	-3901 B	-0-	19136	3	238	4	N	1217	28	0	1048	1	406
						1339	9									
04	21030 X	19400	-0-	-1630 B	-0-	18330	3	81	4	N	899	26	0	1032	1	243
						989	9					4	8			
05	21142 X	19256	-0-	-1886 B	-0-	538	1	17599	3	N	1017	25	0	890	1	344
						1119	9					1	8			
06	20460 X	18440	-0-	-2020 B	-0-	758	1	16487	3	N	1086	22	0	1112	1	296
						1195	9									
07	21142 X	18379	-0-	-2763 B	-0-	704	1	16727	3	N	862	16	0	876	1	266
						948	9									
08	20708 X	17232	-0-	-3476 B	-0-	662	1	15598	3	N	882	94	0	372	1	682
						2	4	970	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

03	25482 X	20510	-0-	-4972 B	-0-	20510	3			N	-0-					-0-
04	20820 X	17699	-0-	-3121 B	-0-	17699	3			N	-0-					-0-
05	21514 X	14255	-0-	-7259 B	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
06	20670 X	12763	-0-	-7907 B	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
07	20522 X	16410	-0-	-4112 B	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
08	20522 X	12117	-0-	-8405 B	-0-	12117	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

03	31124 X	29769	-0-	-1355 B	-0-	29769	3			N	-0-					-0-
04	28950 X	26739	-0-	-2211 B	-0-	26739	3			N	-0-					-0-
05	28879 X	28879	-0-	-0- B	-0-	28879	3			N	-0-					-0-
06	28800 X	27430	-0-	-1370 B	-0-	27430	3			N	-0-					-0-
07	29760 X	24950	-0-	-4810 B	-0-	24950	3			N	-0-					-0-
08	29760 X	24759	-0-	-5001 B	-0-	24759	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

03	7254 X	5414	-0-	-1840 B	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
04	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
05	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	5820 X	4712	-0-	-1108 B	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	8122 X	5609	-0-	-2513 B	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
08	8122 X	7524	-0-	-598 B	-0-	7524	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

03	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3162	3	811	9	Y	737	774	1	1	8	395
04	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	508	586	1	1	8	316
05	3844 X	1405	-0-	-2439 B	-0-	669	3	736	9	Y	669	497	1			488
06	3840 X	1328	-0-	-2512 B	-0-	570	3	758	9	Y	689	876	1			301
07	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	590	461	1			430
08	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	513	378	1			565

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

03	27497 X	23850	-0-	-3647 B	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
04	25260 X	22140	-0-	-3120 B	-0-	22140	3			N	-0-					-0-
05	24521 X	22789	-0-	-1732 B	-0-	22789	3			N	-0-					-0-
06	23730 X	21479	-0-	-2251 B	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
07	23839 X	21034	-0-	-2805 B	-0-	21034	3			N	-0-					-0-
08	23839 X	20352	-0-	-3487 B	-0-	20352	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	25311	-0-	-2589 B	-0-	25311	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	23745	-0-	-2505 B	-0-	23745	3			N	-0-					-0-
05	25761	X	24230	-0-	-1531 B	-0-	24230	3			N	-0-					-0-
06	24930	X	23412	-0-	-1518 B	-0-	23412	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	21462	-0-	-4113 B	-0-	21462	3			N	-0-					-0-
08	25296	X	21162	-0-	-4134 B	-0-	21162	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
03	31775	X	30268	-0-	-1507 B	-0-	29759	3	465	4	N	40	41	0	171	1	45
							44	9									
04	27630	X	24749	-0-	-2881 B	-0-	24264	3	450	4	N	32	32	0			45
							35	9									
05	28768	X	27545	-0-	-1223 B	-0-	27122	3	390	4	N	30	30	0			45
							33	9									
06	29280	X	26571	-0-	-2709 B	-0-	26119	3	420	4	N	29	20	0			54
							32	9									
07	30256	X	25334	-0-	-4922 B	-0-	24859	3	465	4	N	9	6	0			57
							10	9									
08	30256	X	24783	-0-	-5473 B	-0-	24328	3	435	4	N	18	16	0			59
							20	9									

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
03	7502	X	4734	-0-	-2768 B	-0-	4178	3	556	9	N	505	8	0	525	1	256
													21	8			
04	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	4943	3	1102	9	N	1002	5	0	840	1	409
													4	8			
05	6076	X	3841	-0-	-2235 B	-0-	3063	3	778	9	N	707	2	0	348	1	764
													2	8			
06	5880	X	4847	-0-	-1033 B	-0-	4014	3	833	9	N	757	4	0	1250	1	264
													3	8			
07	6262	X	2292	-0-	-3970 B	-0-	1696	3	596	9	N	542	1	0	372	1	427
													6	8			
08	6262	X	6000	-0-	-262 B	-0-	5317	3	683	9	N	621	4	0	175	1	867
													2	8			

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
03	3906	X	3841	-0-	-65 B	-0-	3030	3	811	9	Y	737	774	1	1	8	395
04	3780	X	2916	-0-	-864 B	-0-	2286	3	630	9	Y	573	611	1			357
05	3906	X	2482	-0-	-1424 B	-0-	1609	3	873	9	Y	794	572	1	1	8	578
06	3720	X	840	-0-	-2880 B	-0-	66	3	774	9	Y	704	975	1			307
07	3844	X	1853	-0-	-1991 B	-0-	1247	3	606	9	Y	551	457	1			401
08	3844	X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					Y	552	353	1			600

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
03	3937	X	3403	-0-	-534 B	-0-	2845	3	558	9	N	507	16	0	509	1	248
04	3720	X	2012	-0-	-1708 B	-0-	1999	3	13	9	N	12	12	0			248
05	3844	X	3000	-0-	-844 B	-0-	2902	3	98	9	N	89	17	0	179	1	141
06	3660	X	3122	-0-	-538 B	-0-	2940	3	182	9	N	165	19	0	197	1	89
													1	8			
07	3410	X	2850	-0-	-560 B	-0-	2704	3	146	9	N	133	15	0			207
08	3410	X	2733	-0-	-677 B	-0-	2544	3	189	9	N	172	13	0	184	1	182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243 X	18238	-0-	-2005 B	-141116	18081	3	157	9	Y	143	33	0	150	1	41
04	18120 X	17005	-0-	-1115 B	-141116	16878	3	127	9	Y	115	28	0	58	1	70
05	18135 X	16981	-0-	-1154 B	-141116	16862	3	119	9	Y	108	22	0	60	1	96
06	17640 X	16172	-0-	-1468 B	-141116	16089	3	83	9	Y	75	16	0	68	1	87
07	18228 X	15891	-0-	-2337 B	-141116	15366	3	442	4	Y	75	7	0	91	1	64
						83	9									
08	18228 X	15880	-0-	-2348 B	-141116	15785	3	95	9	Y	86	20	0			130

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

03	15500 X	14860	-0-	-640 B	-0-	14719	3	141	9	Y	128	19	0	151	1	41
04	14130 X	13284	-0-	-846 B	-0-	13172	3	112	9	Y	102	16	0	57	1	70
05	15407 X	12595	-0-	-2812 B	-0-	12499	3	96	9	Y	87	12	0	60	1	85
06	14910 X	13036	-0-	-1874 B	-0-	12959	3	77	9	Y	70	9	0	60	1	86
07	15407 X	12810	-0-	-2597 B	-0-	12731	3	79	9	Y	72	5	0	89	1	64
08	14849 X	13130	-0-	-1719 B	-0-	13035	3	8	4	Y	79	13	0			130
						87	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

03	18476 X	17031	-0-	-1445 B	-0-	16881	3	150	9	Y	136	26	0	150	1	41
04	17070 X	16040	-0-	-1030 B	-0-	15921	3	119	9	Y	108	22	0	57	1	70
05	17205 X	16191	-0-	-1014 B	-0-	16080	3	111	9	Y	101	17	0	60	1	94
06	16500 X	15540	-0-	-960 B	-0-	15460	3	80	9	Y	73	11	0	67	1	89
07	17050 X	15001	-0-	-2049 B	-0-	14939	3	62	9	Y	56	6	0	91	1	48
08	17019 X	14921	-0-	-2098 B	-0-	14798	3	32	4	Y	83	15	0			116
						91	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

03	13888 X	10997	-0-	-2891 B	-0-	10969	3	28	4	N	-0-					-0-
04	11490 X	10129	-0-	-1361 B	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
05	12741 X	11051	-0-	-1690 B	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
06	12330 X	10700	-0-	-1630 B	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
07	13390 X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
08	11036 X	10618	-0-	-418 B	-0-	10618	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

03	20894 X	16165	-0-	-4729 B	-0-	618	1	15547	3	N	-0-					-0-
04	20220 X	8677	-0-	-11543 B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
05	20801 X	14055	-0-	-6746 B	-0-	14053	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20130 X	13450	-0-	-6680 B	-0-	13435	3	15	4	N	-0-					-0-
07	20801 X	12722	-0-	-8079 B	-0-	12703	3	19	4	N	-0-					-0-
08	16151 X	13507	-0-	-2644 B	-0-	13507	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

03	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	2279	-0-	-331 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*08	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5651	-0-	-2936 B	-0-	5035	3	174	4	N	402	4	0	388	1	210
							442	9									
04	8250	X	3311	-0-	-4939 B	-0-	2701	3	17	4	N	539	1	0	521	1	227
							593	9									
05	7099	X	6283	-0-	-816 B	-0-	5307	3	204	4	N	702	3	0	708	1	218
							772	9									
06	5460	X	2683	-0-	-2777 B	-0-	2041	3	168	4	N	431	532	1			117
							474	9									
07	8259	X	8259	-0-	-0- B	-0-	6678	3	392	4	N	1081	879	1			319
							1189	9									
*08	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	6253	3	308	4	N	904	371	1			852
							994	9									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

03	6324	X	928	-0-	-5396 B	-0-	928	3			N	-0-					230
04	5610	X	2882	-0-	-2728 B	-0-	2497	3	385	9	N	350	167	1			413
05	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	7590	3	339	4	N	799	1	0	710	1	501
							879	9									
06	5777	X	5777	-0-	-0- B	-0-	4836	3	330	4	N	555	921	1			135
							611	9									
07	5665	X	5665	-0-	-0- B	-0-	4755	3	341	4	N	517	363	1			289
							569	9									
08	8556	X	4996	-0-	-3560 B	-0-	4308	3	99	4	N	535	712	1			112
							589	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

03	18166	X	16549	-0-	-1617 B	-0-	16408	3	141	9	Y	128	18	0	150	1	41
04	16860	X	15548	-0-	-1312 B	-0-	15434	3	114	9	Y	104	17	0	58	1	70
05	16957	X	16060	-0-	-897 B	-0-	15950	3	110	9	Y	100	14	0	60	1	96
06	16050	X	14705	-0-	-1345 B	-0-	14626	3	79	9	Y	72	10	0	68	1	90
07	16585	X	14357	-0-	-2228 B	-0-	14277	3	80	9	Y	73	6	0	93	1	64
08	16554	X	15005	-0-	-1549 B	-0-	14907	3	8	4	Y	82	16	0			130
							90	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

03	14818	X	16685	-0-	1867 B	-55512	14960	3	17	4	Y	1553	31	0	1713	1	286
							1708	9					1	8			
04	14340	X	11897	-0-	-2443 B	-55512	10698	3	69	4	Y	1027	24	0	1062	1	215
							1130	9					12	8			
05	14818	X	14018	-0-	-800 B	-55512	12440	3	92	4	Y	1351	27	0	897	1	639
							1486	9					3	8			
06	14340	X	13064	-0-	-1276 B	-55512	11706	3	31	4	Y	1206	28	0	1488	1	329
							1327	9									
07	14818	X	12900	-0-	-1918 B	-55512	11672	3	139	4	Y	990	25	0	903	1	391
							1089	9									
08	14818	X	13032	-0-	-1786 B	-55512	11665	3	345	4	Y	929	24	0	973	1	323
							1022	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

03	26660	X	21601	-0-	-5059 B	-0-	21433	3	168	9	Y	153	34	0	132	1	128
04	24120	X	19988	-0-	-4132 B	-0-	19768	3	220	9	Y	200	27	0	190	1	111
05	22227	X	19644	-0-	-2583 B	-0-	19479	3	165	9	Y	150	22	0	139	1	100
06	21300	X	19363	-0-	-1937 B	-0-	19213	3	150	9	Y	136	17	0	145	1	74
07	22010	X	18434	-0-	-3576 B	-0-	18269	3	165	9	Y	150	8	0	93	1	123
08	21607	X	17502	-0-	-4105 B	-0-	17327	3	175	9	Y	159	19	0	94	1	169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25761 X	22499	-0-	-3262 B	-0-	22326	3	173	9	Y	157	47	0	79	1	115
04	23220 X	21656	-0-	-1564 B	-0-	21465	3	191	9	Y	174	28	0	167	1	94
05	24707 X	21260	-0-	-3447 B	-0-	21095	3	165	9	Y	150	22	0	122	1	100
06	23910 X	20617	-0-	-3293 B	-0-	20477	3	140	9	Y	127	16	0	142	1	69
07	22506 X	19699	-0-	-2807 B	-0-	19539	3	160	9	Y	145	10	0	88	1	116
08	22506 X	20068	-0-	-2438 B	-0-	19885	3	183	9	Y	166	26	0	89	1	167

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

03	22878 X	18644	-0-	-4234 B	-0-	18473	3	171	9	Y	155	29	0	134	1	47
04	20370 X	17645	-0-	-2725 B	-0-	17522	3	123	9	Y	112	25	0	64	1	70
05	18879 X	17306	-0-	-1573 B	-0-	17192	3	114	9	Y	104	19	0	60	1	95
06	18270 X	16311	-0-	-1959 B	-0-	16228	3	83	9	Y	75	13	0	67	1	90
07	18631 X	16104	-0-	-2527 B	-0-	16019	3	85	9	Y	77	7	0	93	1	67
08	18631 X	16499	-0-	-2132 B	-0-	16394	3	9	4	Y	87	19	0			135
						96	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

03	16986 X	16986	-0-	-0- B	-0-	16815	3	171	9	Y	155	44	0	79	1	116
04	15898 X	15898	-0-	-0- B	-0-	15692	3	206	9	Y	187	19	0	176	1	108
05	15773 X	15773	-0-	-0- B	-0-	15612	3	161	9	Y	146	15	0	136	1	103
06	15096 X	15096	-0-	-0- B	-0-	14946	3	150	9	Y	136	10	0	150	1	79
07	14840 X	14840	-0-	-0- B	-0-	14677	3	163	9	Y	148	9	0	98	1	120
*08	14701 X	14701	-0-	-0- B	-0-	14493	3	26	4	Y	165	24	0	92	1	169
						182	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

03	17029 X	17029	-0-	-0- B	-0-	17004	3	25	9	N	23	14	0			26
04	18779 X	18779	-0-	-0- B	-0-	18751	3	28	9	N	25	9	0			42
05	18240 X	18240	-0-	-0- B	-0-	18232	3	8	9	N	7	7	0			42
06	16166 X	16166	-0-	-0- B	-0-	16162	3	4	9	N	4	4	0			42
07	17498 X	17498	-0-	-0- B	-0-	17488	3	10	9	N	9	1	0			50
*08	16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	16655	3	6	9	N	5	3	0			52

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

03	17670 X	15468	-0-	-2202 B	-0-	15449	3	19	9	N	17	8	0			26
04	17100 X	14787	-0-	-2313 B	-0-	14763	3	24	9	N	22	8	0			40
05	18184 X	18184	-0-	-0- B	-0-	18175	3	9	9	N	8	7	0			41
06	17065 X	17065	-0-	-0- B	-0-	17044	3	21	9	N	19	5	0			55
07	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	15930	3	4	9	N	4	2	0			57
08	18197 X	15670	-0-	-2527 B	-0-	15663	3	7	9	N	6	4	0			59

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

03	13950 X	6241	-0-	-7709 B	-0-	6072	3	2	4	Y	152	13	0	216	1	149
						167	9									
04	11730 X	4850	-0-	-6880 B	-0-	4758	3	14	4	Y	71	11	0	130	1	78
						78	9					1	8			
05	12221 X	12221	-0-	-0- B	-0-	11978	3	41	4	Y	184	26	0	67	1	168
						202	9					1	8			
06	10290 X	9863	-0-	-427 B	-0-	9653	3	3	4	Y	188	24	0	120	1	211
						207	9					1	8			
07	10663 X	10663	-0-	-0- B	-0-	10445	3	5	4	Y	194	22	0	220	1	161
						213	9					2	8			
08	12214 X	10709	-0-	-1505 B	-0-	10450	3	9	4	Y	227	21	0	70	1	296
						250	9					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 #: 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
03	30411 X	23152	-0-	-7259 B	-0-	23000	3	152	9	Y	138	29	0	48	1	113
04	27030 X	21541	-0-	-5489 B	-0-	21331	3	210	9	Y	191	22	0	174	1	108
05	24118 X	21500	-0-	-2618 B	-0-	21336	3	164	9	Y	149	19	0	136	1	102
06	23340 X	20250	-0-	-3090 B	-0-	20112	3	138	9	Y	125	14	0	144	1	69
07	23467 X	19665	-0-	-3802 B	-0-	19505	3	160	9	Y	145	6	0	88	1	120
08	23157 X	18899	-0-	-4258 B	-0-	18725	3	174	9	Y	158	15	0	92	1	171

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

03	25296 X	21155	-0-	-4141 B	-0-	21155	3			N	-0-					-0-
04	24480 X	17902	-0-	-6578 B	-0-	17902	3			N	-0-					-0-
05	25296 X	20127	-0-	-5169 B	-0-	20127	3			N	-0-					-0-
06	22380 X	19474	-0-	-2906 B	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
07	21669 X	19770	-0-	-1899 B	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
08	21142 X	18327	-0-	-2815 B	-0-	18327	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	11457 X	11457	-0-	-0- B	-0-	11457	3			N	-0-					-0-
04	10177 X	10177	-0-	-0- B	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
05	7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
07	12074 X	12074	-0-	-0- B	-0-	12074	3			N	-0-					-0-
*08	11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11858	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

03	19623 X	17489	-0-	-2134 B	-0-	17489	3			N	-0-					-0-
04	18570 X	15919	-0-	-2651 B	-0-	15919	3			N	-0-					-0-
05	18383 X	15899	-0-	-2484 B	-0-	15899	3			N	-0-					-0-
06	17250 X	15034	-0-	-2216 B	-0-	15034	3			N	-0-					-0-
07	17577 X	15057	-0-	-2520 B	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
08	17484 X	16099	-0-	-1385 B	-0-	16099	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

03	21463 X	21463	-0-	-0- B	-0-	21446	3	17	9	N	15	15	0			17
04	17250 X	15530	-0-	-1720 B	-0-	15495	3	35	9	N	32	15	0			34
05	25265 X	13468	-0-	-11797 B	-0-	13456	3	12	9	N	11	11	0			34
06	24450 X	12272	-0-	-12178 B	-0-	12248	3	24	9	N	22	8	0			48
07	23653 X	12924	-0-	-10729 B	-0-	12918	3	6	9	N	5	3	0			50
08	21452 X	11835	-0-	-9617 B	-0-	11825	3	10	9	N	9	7	0			52

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

03	12090 X	11465	-0-	-625 B	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
04	11700 X	10709	-0-	-991 B	-0-	10709	3			N	-0-					-0-
05	12276 X	10418	-0-	-1858 B	-0-	10418	3			N	-0-					-0-
06	11880 X	8706	-0-	-3174 B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
07	12028 X	10699	-0-	-1329 B	-0-	10699	3			N	-0-					-0-
08	11470 X	10143	-0-	-1327 B	-0-	10143	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 #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1759	-0-	-1155 B	-0-	324	1	1126	3	N	271	353	1			217
							11	4	298	9							
04	2520	X	2268	-0-	-252 B	-0-	669	1	1293	3	N	278	175	1	1	8	319
							306	9									
05	2604	X	2004	-0-	-600 B	-0-	635	1	1058	3	N	279	362	1			236
							4	4	307	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	671	1	2962	3	N	290	391	1			135
							319	9									
07	2356	X	1998	-0-	-358 B	-0-	667	1	982	3	N	317	372	1			80
							349	9									
*08	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	696	1	1671	3	N	272	1	8			351
							280	4	299	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

03	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					12
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

03	4805	X	3734	-0-	-1071 B	-0-	3722	3	12	9	N	11	1	0			29
04	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	6024	3	11	9	N	10	2	0			37
05	6361	X	6361	-0-	-0- B	-0-	6323	3	37	4	N	1	1	0			37
							1	9									
06	9413	X	9413	-0-	-0- B	-0-	9413	3			N	-0-					37
07	7970	X	7970	-0-	-0- B	-0-	7925	3	45	9	N	41					78
*08	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	7229	3	57	4	N	21					99
							23	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

03	28334	X	16109	-0-	-12225 B	-0-	15134	3	975	9	N	886	61	0	861	1	175
													1	8			
04	24840	X	14358	-0-	-10482 B	-0-	13471	3	887	9	N	806	57	0	701	1	203
													20	8			
05	23064	X	12412	-0-	-10652 B	-0-	11602	3	810	9	N	736	29	0	720	1	189
													1	8			
06	17280	X	13144	-0-	-4136 B	-0-	12266	3	878	9	N	798	33	0	759	1	195
07	16802	X	11518	-0-	-5284 B	-0-	10834	3	684	9	N	622	25	0	356	1	436
08	16120	X	10917	-0-	-5203 B	-0-	10393	3	524	9	N	476	22	0	361	1	527
													2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

03	40548	X	28900	-0-	-11648 B	-0-	27062	3	1838	9	N	1671	93	0	1542	1	225
													3	8			
04	39240	X	25418	-0-	-13822 B	-0-	23866	3	1552	9	N	1411	85	0	1218	1	236
													97	8			
05	40548	X	25770	-0-	-14778 B	-0-	24194	3	1576	9	N	1433	97	0	1071	1	494
													7	8			
06	34290	X	21061	-0-	-13229 B	-0-	19682	3	1379	9	N	1254	90	0	1318	1	340
07	30659	X	19362	-0-	-11297 B	-0-	18181	3	1181	9	N	1074	73	0	1081	1	260
08	28892	X	16665	-0-	-12227 B	-0-	15621	3	1044	9	N	949	59	0	903	1	247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	10509	X	8506	-0-	-2003 B	-0-	7765	3	741	9	N	674	700	1			531
04	9390	X	5996	-0-	-3394 B	-0-	5079	3	917	9	N	834	659	1			706
05	9176	X	4943	-0-	-4233 B	-0-	4686	3	257	9	N	234	707	1			233
06	8610	X	5508	-0-	-3102 B	-0-	5100	3	408	9	N	371	190	1			414
07	8494	X	6203	-0-	-2291 B	-0-	5745	3	458	9	N	416	531	1			299
08	8494	X	6785	-0-	-1709 B	-0-	6046	3	739	9	N	672	363	1			608

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

03	4464	X	2114	-0-	-2350 B	-0-	1574	3	540	9	N	491	511	1			581
04	3870	X	2194	-0-	-1676 B	-0-	1662	3	532	9	N	484	672	1	4	8	389
05	3844	X	901	-0-	-2943 B	-0-	531	3	370	9	N	336	10	0	342	1	373
06	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	1554	3	879	9	N	799	1	0	384	1	787
07	2263	X	826	-0-	-1437 B	-0-	792	3	34	9	N	31	352	1			466
08	2263	X	1247	-0-	-1016 B	-0-	1175	3	72	9	N	65					531

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

03	13547	X	11874	-0-	-1673 B	-0-	11673	3	22	4	Y	163	16	0	158	1	154
							179	9									
04	12810	X	11438	-0-	-1372 B	-0-	11268	3	18	4	Y	138	16	0	134	1	141
							152	9					1	8			
05	13237	X	10767	-0-	-2470 B	-0-	10584	3	19	4	Y	149	14	0	122	1	152
							164	9					2	8			
06	11820	X	11234	-0-	-586 B	-0-	11098	3	136	9	Y	124	15	0	108	1	152
													1	8			
07	12214	X	11132	-0-	-1082 B	-0-	10878	3	254	9	Y	231	11	0	165	1	205
													2	8			
08	11873	X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10235	3	196	9	Y	178	9	0	90	1	282
													2	8			

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

03	5611	X	1037	-0-	-4574 B	-0-	367	3	670	9	Y	609	651	1			340
04	5430	X	4100	-0-	-1330 B	-0-	3717	3	383	9	Y	348	467	1	2	8	219
05	5765	X	5765	-0-	-0- B	-0-	4818	3	947	9	Y	861	1	0	385	1	694
06	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	4681	3	49	4	Y	783	1124	1			353
							861	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	4996	3	547	9	Y	497	540	1			310
08	5766	X	4670	-0-	-1096 B	-0-	4095	3	575	9	Y	523	125	1			708

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

03	15779	X	9231	-0-	-6548 B	-0-	9103	3	27	4	Y	92	13	0	155	1	87
							101	9									
04	13980	X	10047	-0-	-3933 B	-0-	9753	3	81	4	Y	194	13	0	76	1	191
							213	9					1	8			
05	16332	X	16332	-0-	-0- B	-0-	16003	3	81	4	Y	225	22	0	166	1	226
							248	9					2	8			
06	13741	X	13741	-0-	-0- B	-0-	13403	3	63	4	Y	250	27	0	160	1	288
							275	9					1	8			
07	14074	X	12890	-0-	-1184 B	-0-	12752	3	58	4	Y	73	21	0	288	1	49
							80	9					3	8			
08	16337	X	12639	-0-	-3698 B	-0-	12538	3	49	4	Y	47	19	0	21	1	56
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1392	-0-	-995 B	-0-	622	3	770	9	Y	700	1	0	682	1	165
04	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	1004	845	1			324
05	2387	X	2331	-0-	-56 B	-0-	1280	3	1051	9	Y	955	1	0	715	1	563
06	5244	X	5244	-0-	-0- B	-0-	4109	3	1135	9	Y	1032	1336	1	1	8	258
07	5382	X	5382	-0-	-0- B	-0-	4276	3	1106	9	Y	1005	20	0	1078	1	165
*08	5040	X	5040	-0-	-0- B	-0-	3959	3	1081	9	Y	983	16	0	753	1	379

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

03	29543	X	25755	-0-	-3788 B	-0-	22596	3	1594	4	N	1423	60	0	1215	1	403
							1565	9									
04	25329	X	25329	-0-	-0- B	-0-	22037	3	2142	4	N	1045	56	0	1046	1	338
							1150	9					8	8			
05	24335	X	24115	-0-	-220 B	-0-	21230	3	1489	4	N	1269	55	0	1230	1	322
							1396	9									
06	24930	X	21143	-0-	-3787 B	-0-	18543	3	1417	4	N	1075	46	0	938	1	413
							1183	9									
07	26164	X	19432	-0-	-6732 B	-0-	17599	3	682	4	N	1046	34	0	1049	1	376
							1151	9									
08	26164	X	18151	-0-	-8013 B	-0-	17003	3	53	4	N	995	29	0	697	1	645
							1095	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

03	4185	X	717	-0-	-3468 B	-0-	218	3	2	4	Y	452	505	1			252
							497	9									
04	3900	X	2339	-0-	-1561 B	-0-	1795	3	48	4	Y	451	419	1	1	8	283
							496	9									
05	3999	X	3585	-0-	-414 B	-0-	2866	3	52	4	Y	606	6	0	399	1	484
							667	9									
06	2760	X	2711	-0-	-49 B	-0-	2158	3	82	4	Y	428	4	0	717	1	191
							471	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	2898	3	46	4	Y	447	3	0	358	1	277
							492	9									
08	3596	X	2781	-0-	-815 B	-0-	2393	3	37	4	Y	319	1	0	112	1	483
							351	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

03	26071	X	25023	-0-	-1048 B	-0-	24211	3	812	9	N	738	74	0	517	1	239
													1	8			
04	25230	X	22869	-0-	-2361 B	-0-	22197	3	672	9	N	611	71	0	536	1	230
													13	8			
05	26071	X	23017	-0-	-3054 B	-0-	22226	3	791	9	N	719	65	0	541	1	343
06	24360	X	21956	-0-	-2404 B	-0-	21227	3	729	9	N	663	68	0	746	1	192
07	25172	X	18895	-0-	-6277 B	-0-	18328	3	567	9	N	515	51	0	522	1	134
08	25017	X	19658	-0-	-5359 B	-0-	19047	3	611	9	N	555	48	0	372	1	269

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

03	5146	X	832	-0-	-4314 B	-0-	82	3	110	4	Y	582	569	1			325
							640	9									
04	3600	X	1149	-0-	-2451 B	-0-	541	3	142	4	Y	424	480	1	2	8	267
							466	9									
05	3317	X	2150	-0-	-1167 B	-0-	1884	3	266	9	Y	242	6	0	312	1	191
06	3210	X	2343	-0-	-867 B	-0-	1856	3	487	9	Y	443	6	0	431	1	197
07	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	1697	3	542	9	Y	493	5	0	380	1	305
08	2139	X	1730	-0-	-409 B	-0-	895	3	238	4	Y	543	4	0	123	1	721
							597	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	5497	-0-	-8670 B	-0-	5480	3	17	9	N	15	9	0	176	1	206
04	18066	X	18066	-0-	-0- B	-0-	17994	3	72	9	N	65	32	0	165	1	74
05	15481	X	15481	-0-	-0- B	-0-	15371	3	110	9	N	100	26	0			148
06	13635	X	13635	-0-	-0- B	-0-	13565	3	70	9	N	64	25	0			187
07	18662	X	13424	-0-	-5238 B	-0-	13366	3	58	9	N	53	21	0	172	1	47
08	18662	X	12578	-0-	-6084 B	-0-	12542	3	36	9	N	33	20	0			60

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

03	29326	X	27143	-0-	-2183 B	-0-	27063	3	80	9	N	73	40	0			176
04	27150	X	26198	-0-	-952 B	-0-	26129	3	69	9	N	63	37	0	175	1	27
05	27342	X	26103	-0-	-1239 B	-0-	26048	3	55	9	N	50	31	0			46
06	26460	X	24863	-0-	-1597 B	-0-	24784	3	79	9	N	72	23	0			95
07	27156	X	24038	-0-	-3118 B	-0-	23998	3	40	9	N	36	8	0			123
08	27156	X	23598	-0-	-3558 B	-0-	23561	3	37	9	N	34	19	0			138

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

03	9726	X	9726	-0-	-0- B	-0-	8805	3	921	9	Y	837	10	0	1305	1	175
04	9805	X	9805	-0-	-0- B	-0-	8879	3	926	9	Y	842	11	0	710	1	296
05	9672	X	8553	-0-	-1119 B	-0-	7665	3	888	9	Y	807	9	0	602	1	489
													3	8			
06	9360	X	5848	-0-	-3512 B	-0-	4837	3	1011	9	Y	919	8	0	1260	1	139
													1	8			
07	9672	X	6046	-0-	-3626 B	-0-	4962	3	1084	9	Y	985	2	0	901	1	221
08	9672	X	5684	-0-	-3988 B	-0-	4779	3	905	9	Y	823	1	0	761	1	281
													1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

03	17391	X	16748	-0-	-643 B	-0-	677	1	15672	3	N	363	3	0	352	1	326
							399	9									
04	15930	X	14270	-0-	-1660 B	-0-	628	1	13284	3	N	325	1	0	351	1	291
							358	9					8	8			
05	14867	X	14867	-0-	-0- B	-0-	560	1	13943	3	N	331	2	0	364	1	255
							364	9					1	8			
06	16200	X	13497	-0-	-2703 B	-0-	529	1	12673	3	N	268	1	0	388	1	134
							295	9									
07	16740	X	11894	-0-	-4846 B	-0-	487	1	11192	3	N	195	176	1			153
							215	9									
08	16740	X	4150	-0-	-12590 B	-0-	30	1	3970	3	N	132					285
							5	4	145	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

03	11377	X	9352	-0-	-2025 B	-0-	9182	3	23	4	N	134	33	0			150
							147	9									
04	11010	X	9314	-0-	-1696 B	-0-	9158	3	39	4	N	106	32	0	176	1	48
							117	9									
05	10199	X	8275	-0-	-1924 B	-0-	8104	3	43	4	N	116	24	0			140
							128	9									
06	10284	X	10284	-0-	-0- B	-0-	10027	3	37	4	N	200	25	0	182	1	133
							220	9									
07	10199	X	9680	-0-	-519 B	-0-	9513	3	45	4	N	111	9	0	163	1	72
							122	9									
08	9610	X	9021	-0-	-589 B	-0-	8900	3	12	4	N	99	20	0			151
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995 X	19097	-0-	-898 B	-0-	18830	3	267	9	N	243	66	0	337	1	71
04	17910 X	17172	-0-	-738 B	-0-	16823	3	349	9	N	317	62	0	168	1	151
												7	8			
05	21824 X	17086	-0-	-4738 B	-0-	16709	3	377	9	N	343	55	0	184	1	255
06	21120 X	15640	-0-	-5480 B	-0-	15270	3	370	9	N	336	55	0	385	1	151
07	20181 X	12673	-0-	-7508 B	-0-	12421	3	252	9	N	229	40	0	164	1	176
08	19096 X	18660	-0-	-436 B	-0-	18313	3	347	9	N	315	53	0	180	1	258

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

03	12896 X	8851	-0-	-4045 B	-0-	386	1	8299	3	N	151	12	0	172	1	280
						166	9									
04	9390 X	7753	-0-	-1637 B	-0-	552	1	7032	3	N	154	10	0	176	1	244
						169	9					4	8			
05	10168 X	8553	-0-	-1615 B	-0-	557	1	7966	3	N	27	11	0	178	1	82
						30	9									
06	9840 X	7878	-0-	-1962 B	-0-	497	1	7217	3	N	149	9	0			222
						164	9									
07	10168 X	7637	-0-	-2531 B	-0-	489	1	6994	3	N	140	6	0	158	1	198
						154	9									
08	8866 X	5516	-0-	-3350 B	-0-	60	1	5255	3	N	142	2	0			338
						45	4	156	9							

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

03	5983 X	4880	-0-	-1103 B	-0-	434	1	3577	3	Y	790	931	1			201
						869	9									
04	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	420	1	7108	3	Y	642	635	1			208
						706	9									
05	7405 X	7405	-0-	-0- B	-0-	434	1	6142	3	Y	754	770	1			192
						829	9									
06	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	406	1	3710	3	Y	792	831	1			153
						871	9									
07	8494 X	1285	-0-	-7209 B	-0-	406	1	294	3	Y	532	524	1			161
						585	9									
08	8494 X	1038	-0-	-7456 B	-0-	364	1	533	3	Y	127	239	1			49
						1	4	140	9							

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

03	10385 X	8338	-0-	-2047 B	-0-	7951	3	387	9	N	352	354	1			207
04	9240 X	6218	-0-	-3022 B	-0-	5788	3	430	9	N	391	332	1			266
05	9269 X	6439	-0-	-2830 B	-0-	6187	3	252	9	N	229	306	1			189
06	8520 X	7639	-0-	-881 B	-0-	7265	3	374	9	N	340	192	1			337
07	8804 X	7698	-0-	-1106 B	-0-	7345	3	353	9	N	321	357	1			301
08	8339 X	7798	-0-	-541 B	-0-	7420	3	378	9	N	344	177	1			468

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

03	8618 X	6908	-0-	-1710 B	-0-	6176	3	732	9	Y	665	16	0	689	1	168
04	7650 X	5959	-0-	-1691 B	-0-	5375	3	584	9	Y	531	13	0	541	1	141
												4	8			
05	7936 X	5987	-0-	-1949 B	-0-	5281	3	706	9	Y	642	27	0	460	1	296
06	7680 X	5510	-0-	-2170 B	-0-	4716	3	794	9	Y	722	26	0	750	1	242
07	6913 X	4280	-0-	-2633 B	-0-	3545	3	735	9	Y	668	17	0	399	1	252
08	6913 X	5344	-0-	-1569 B	-0-	4792	3	552	9	Y	502	20	0	406	1	328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6511	-0-	-991 B	-0-	60	1	5589	3	N	784	868	1	17	8	272
							862	9									
04	7020	X	6953	-0-	-67 B	-0-	472	1	5649	3	N	756	884	1	2	8	142
							832	9									
05	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	469	1	6197	3	N	827	724	1	1	8	244
							910	9									
06	6840	X	4940	-0-	-1900 B	-0-	426	1	3632	3	N	802	772	1	8	8	266
							882	9									
07	7192	X	6925	-0-	-267 B	-0-	444	1	5731	3	N	682	717	1	1	8	230
							750	9									
08	7564	X	6081	-0-	-1483 B	-0-	5172	3	909	9	N	826	368	1	2	8	686

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

03	41230	X	34761	-0-	-6469 B	-0-	34619	3	142	9	N	129	129	0			327
04	39900	X	31880	-0-	-8020 B	-0-	31553	3	327	9	N	297	125	0	347	1	140
													12	8			
05	41230	X	34176	-0-	-7054 B	-0-	33675	3	501	9	N	455	90	0	175	1	329
													1	8			
06	35880	X	31824	-0-	-4056 B	-0-	31358	3	466	9	N	424	90	0	372	1	291
07	35743	X	31226	-0-	-4517 B	-0-	30807	3	419	9	N	381	77	0	356	1	239
08	34751	X	30789	-0-	-3962 B	-0-	30364	3	425	9	N	386	69	0	369	1	187

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

03	13950	X	10359	-0-	-3591 B	-0-	8421	3	1938	9	Y	1762	99	0	1734	1	482
04	12150	X	8608	-0-	-3542 B	-0-	7011	3	1597	9	Y	1452	84	0	1504	1	342
													4	8			
05	10850	X	8594	-0-	-2256 B	-0-	6857	3	1737	9	Y	1579	79	0	1178	1	663
													1	8			
06	10500	X	9016	-0-	-1484 B	-0-	7132	3	1884	9	Y	1713	83	0	1942	1	350
													1	8			
07	10850	X	9543	-0-	-1307 B	-0-	7573	3	1970	9	Y	1791	76	0	1261	1	454
08	10354	X	6422	-0-	-3932 B	-0-	4832	3	1590	9	Y	1445	44	0	818	1	1037

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

03	12121	X	7255	-0-	-4866 B	-0-	6427	3	828	9	Y	753	1	0	1016	1	159
04	11730	X	7193	-0-	-4537 B	-0-	6532	3	661	9	Y	601	545	1	1	8	214
05	9052	X	6345	-0-	-2707 B	-0-	5591	3	754	9	Y	685	477	1	2	8	420
06	8760	X	5430	-0-	-3330 B	-0-	4429	3	1001	9	Y	910	1190	1	1	8	139
07	7781	X	6100	-0-	-1681 B	-0-	5221	3	879	9	Y	799	11	0	750	1	177
08	7440	X	5267	-0-	-2173 B	-0-	4352	3	915	9	Y	832	10	0	718	1	281

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7118	-0-	-1748 B	-0-	5913	3	4	4	N	1092	20	0	1028	1	379
							1201	9									
04	8160	X	6890	-0-	-1270 B	-0-	5802	3	1088	9	N	989	3	0	872	1	489
													4	8			
05	8029	X	6822	-0-	-1207 B	-0-	5715	3	1	4	N	1005	3	0	876	1	615
							1106	9									
06	7590	X	7208	-0-	-382 B	-0-	226	1	5872	3	N	1009	2	0	1109	1	513
							1110	9									
07	7843	X	7367	-0-	-476 B	-0-	659	1	5672	3	N	942	711	1			744
							1036	9									
*08	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	944	1	5277	3	N	959	1280	1	3	8	420
							1055	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

03	10509	X	6716	-0-	-3793 B	-0-	680	1	5121	3	Y	832	21	0	978	1	136
							915	9									
04	10170	X	7089	-0-	-3081 B	-0-	681	1	5400	3	Y	916	4	0	841	1	206
							1008	9					1	8			
05	10509	X	6873	-0-	-3636 B	-0-	692	1	5288	3	Y	812	3	0	613	1	401
							893	9					1	8			
06	10050	X	7106	-0-	-2944 B	-0-	671	1	5410	3	Y	932	1183	1	2	8	148
							1025	9									
07	10385	X	7095	-0-	-3290 B	-0-	616	1	5483	3	Y	905	3	0	843	1	207
							996	9									
08	7316	X	5305	-0-	-2011 B	-0-	411	1	4103	3	Y	719	9	0	817	1	99
							791	9					1	8			

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

03	20398	X	18426	-0-	-1972 B	-0-	17355	3	1071	9	Y	974	875	1			255
04	17850	X	16451	-0-	-1399 B	-0-	15601	3	850	9	Y	773	817	1	7	8	204
05	17112	X	16494	-0-	-618 B	-0-	15519	3	975	9	Y	886	122	0	670	1	297
													1	8			
06	17820	X	16795	-0-	-1025 B	-0-	15814	3	981	9	Y	892	137	0	893	1	159
07	18414	X	10974	-0-	-7440 B	-0-	10119	3	855	9	Y	777	79	0	394	1	304
08	18414	X	15498	-0-	-2916 B	-0-	14466	3	1032	9	Y	938	103	0	430	1	709

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

03	9548	X	4541	-0-	-5007 B	-0-	4241	3	155	4	N	132	3	0	173	1	143
							145	9									
04	7860	X	2988	-0-	-4872 B	-0-	2836	3	42	4	N	100	1	0			242
							110	9									
05	9335	X	9335	-0-	-0- B	-0-	8993	3	94	4	N	225	4	0	177	1	286
							248	9									
06	9265	X	9265	-0-	-0- B	-0-	8888	3	80	4	N	270	2	0	375	1	176
							297	9					3	8			
07	8009	X	8009	-0-	-0- B	-0-	7726	3	67	4	N	196	183	1	3	8	186
							216	9									
08	9331	X	7462	-0-	-1869 B	-0-	7196	3	60	4	N	187	180	1	4	8	189
							206	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

03	8153	X	5926	-0-	-2227 B	-0-	5924	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	7680	X	3588	-0-	-4092 B	-0-	3587	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	12303	X	12303	-0-	-0- B	-0-	12300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0- B	-0-	8702	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	8680	X	8314	-0-	-366 B	-0-	8312	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	12307	X	8346	-0-	-3961 B	-0-	8345	3	1	9	N	1	1	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 #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	100	42	1			58
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	57	1	1	8	-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	107	X	107	-0-	-0- B	-0-	17	3	2	4	N	80	16	1			64
							88	9									

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

03	21049	X	13132	-0-	-7917 B	-0-	11294	3	1838	9	Y	1671	8	0	1732	1	482
04	18420	X	10683	-0-	-7737 B	-0-	9206	3	1477	9	Y	1343	3	0	1483	1	335
													4	8			
05	17639	X	9771	-0-	-7868 B	-0-	8122	3	1649	9	Y	1499	3	0	1169	1	662
06	16410	X	9539	-0-	-6871 B	-0-	7859	3	1680	9	Y	1527	2	0	1859	1	328
07	16957	X	10270	-0-	-6687 B	-0-	8361	3	1909	9	Y	1735	1	0	1266	1	468
08	13144	X	6815	-0-	-6329 B	-0-	5274	3	1541	9	Y	1401	832	1			1037

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

03	10757	X	8251	-0-	-2506 B	-0-	6888	3	1363	9	Y	1239	36	0	1360	1	153
04	10410	X	8337	-0-	-2073 B	-0-	7004	3	1333	9	Y	1212	8	0	1129	1	227
													1	8			
05	9052	X	8090	-0-	-962 B	-0-	6615	3	1475	9	Y	1341	8	0	1341	1	218
													1	8			
06	8658	X	8658	-0-	-0- B	-0-	7133	3	1525	9	Y	1386	7	0	1249	1	347
													1	8			
07	8711	X	7536	-0-	-1175 B	-0-	6415	3	1121	9	Y	1019	4	0	1090	1	271
													1	8			
08	8618	X	6724	-0-	-1894 B	-0-	5713	3	1011	9	Y	919	16	0	910	1	262
													2	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

03	27311	X	24237	-0-	-3074 B	-0-	23917	3	320	9	N	291	98	0	180	1	288
04	26430	X	22277	-0-	-4153 B	-0-	21998	3	279	9	N	254	87	0	167	1	288
05	27311	X	22547	-0-	-4764 B	-0-	22241	3	306	9	N	278	76	0	177	1	313
06	24600	X	21453	-0-	-3147 B	-0-	21122	3	331	9	N	301	28	0	366	1	220
07	24242	X	20681	-0-	-3561 B	-0-	20381	3	300	9	N	273	9	0	371	1	113
08	24242	X	20575	-0-	-3667 B	-0-	20290	3	285	9	N	259	23	0			349

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

03	8029	X	8029	-0-	-0- B	-0-	6722	3	1	4	Y	1187	25	0	1314	1	148
							1306	9									
04	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	7292	3	1282	9	Y	1165	3	0	1090	1	219
													1	8			
05	10478	X	8760	-0-	-1718 B	-0-	7214	3	4	4	Y	1402	3	0	1388	1	229
							1542	9					1	8			
06	10140	X	8103	-0-	-2037 B	-0-	6659	3	1444	9	Y	1313	2	0	1209	1	330
													1	8			
07	10478	X	7416	-0-	-3062 B	-0-	6299	3	1117	9	Y	1015	1073	1	1	8	271
08	8866	X	6192	-0-	-2674 B	-0-	5180	3	1012	9	Y	920	18	0	910	1	262
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4581	-0-	-1278 B	-0-	3926	3	655	9	Y	595	11	0	635	1	151
04	4980	X	4301	-0-	-679 B	-0-	3700	3	601	9	Y	546	10	0	537	1	146
													4	8			
05	5177	X	4999	-0-	-178 B	-0-	4369	3	630	9	Y	573	11	0	437	1	271
06	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	4452	3	579	9	Y	526	11	0	607	1	179
07	4836	X	3880	-0-	-956 B	-0-	3260	3	620	9	Y	564	6	0	325	1	233
08	5053	X	4627	-0-	-426 B	-0-	4125	3	502	9	Y	456	7	0	376	1	306

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

03	12245	X	6735	-0-	-5510 B	-0-	775	1	5025	3	Y	826	15	0	978	1	136
							26	4	909	9							
04	11160	X	8061	-0-	-3099 B	-0-	827	1	6214	3	Y	873	25	0	791	1	192
							60	4	960	9			1	8			
05	11098	X	8986	-0-	-2112 B	-0-	901	1	7046	3	Y	841	33	0	598	1	401
							114	4	925	9			1	8			
06	10680	X	7919	-0-	-2761 B	-0-	812	1	6006	3	Y	998	26	0	1217	1	154
							3	4	1098	9			2	8			
07	9672	X	7484	-0-	-2188 B	-0-	756	1	5833	3	Y	814	27	0	760	1	180
							895	9					1	8			
08	8990	X	5880	-0-	-3110 B	-0-	613	1	4451	3	Y	742	31	0	791	1	99
							816	9					1	8			

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

03	18228	X	16040	-0-	-2188 B	-0-	14934	3	1106	9	Y	1005	30	0	872	1	255
04	14760	X	13716	-0-	-1044 B	-0-	12840	3	876	9	Y	796	23	0	817	1	204
													7	8			
05	15252	X	13672	-0-	-1580 B	-0-	12719	3	953	9	Y	866	102	0	670	1	297
													1	8			
06	15510	X	13714	-0-	-1796 B	-0-	12760	3	954	9	Y	867	112	0	893	1	159
07	16027	X	7153	-0-	-8874 B	-0-	6498	3	655	9	Y	595	51	0	327	1	217
08	16027	X	12194	-0-	-3833 B	-0-	11355	3	839	9	Y	763	82	0	320	1	578

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

03	11129	X	7841	-0-	-3288 B	-0-	6522	3	1319	9	Y	1199	37	0	1314	1	148
04	9090	X	7402	-0-	-1688 B	-0-	6087	3	1315	9	Y	1195	7	0	1111	1	224
													1	8			
05	9393	X	7402	-0-	-1991 B	-0-	5933	3	1469	9	Y	1335	7	0	1334	1	217
													1	8			
06	8610	X	7911	-0-	-699 B	-0-	6462	3	1449	9	Y	1317	5	0	1197	1	330
													2	8			
07	8897	X	7353	-0-	-1544 B	-0-	6234	3	1119	9	Y	1017	2	0	1073	1	271
													1	8			
08	7843	X	6498	-0-	-1345 B	-0-	5460	3	1038	9	Y	944	5	0	936	1	272
													2	8			

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

03	23703	X	23703	-0-	-0- B	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
04	20817	X	20817	-0-	-0- B	-0-	20817	3			N	-0-					-0-
05	22010	X	17411	-0-	-4599 B	-0-	17411	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	2692	-0-	-20258 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	3393	-0-	-20322 B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	23715	X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34534	X	32654	-0-	-1880 B	-0-	32060	3	483	4	Y	101	97	0	12	1	12
							111	9									
04	32610	X	29392	-0-	-3218 B	-0-	28367	3	794	4	Y	210	93	0	25	1	104
							231	9									
05	33697	X	27108	-0-	-6589 B	-0-	26591	3	372	4	Y	132	85	0	110	1	40
							145	9					1	8			
06	31740	X	29005	-0-	-2735 B	-0-	28712	3	22	4	Y	246	127	0	36	1	122
							271	9					1	8			
07	32643	X	28348	-0-	-4295 B	-0-	28032	3	316	9	Y	287	113	0	49	1	245
													2	8			
08	32643	X	27018	-0-	-5625 B	-0-	26693	3	325	9	Y	295	101	0	96	1	339
													4	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

03	24149	X	22808	-0-	-1341 B	-0-	22273	3	109	4	Y	387	47	0	156	1	460
							426	9									
04	23370	X	21644	-0-	-1726 B	-0-	20955	3	180	4	Y	463	47	0	501	1	369
							509	9					6	8			
05	24924	X	22333	-0-	-2591 B	-0-	21681	3	92	4	Y	509	48	0	434	1	391
							560	9					5	8			
06	24120	X	22056	-0-	-2064 B	-0-	21527	3	129	4	Y	364	65	0	348	1	336
							400	9					6	8			
07	22816	X	21783	-0-	-1033 B	-0-	21538	3	146	4	Y	90	57	0	136	1	227
							99	9					6	8			
08	22816	X	21796	-0-	-1020 B	-0-	21347	3	209	4	Y	218	52	0	89	1	300
							240	9					4	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

03	8215	X	5704	-0-	-2511 B	-0-	4710	3	994	9	Y	904	956	1			191
04	7170	X	5366	-0-	-1804 B	-0-	4444	3	922	9	Y	838	898	1	1	8	130
05	6913	X	5653	-0-	-1260 B	-0-	4433	3	1220	9	Y	1109	951	1			288
06	6390	X	5088	-0-	-1302 B	-0-	4022	3	1066	9	Y	969	854	1			403
07	6169	X	5038	-0-	-1131 B	-0-	3733	3	1305	9	Y	1186	1080	1			106
08	5704	X	4505	-0-	-1199 B	-0-	3644	3	861	9	Y	783	450	1			439

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

03	11625	X	10860	-0-	-765 B	-0-	10730	3	130	9	Y	118	8	0	150	1	41
04	11190	X	9665	-0-	-1525 B	-0-	9560	3	105	9	Y	95	7	0	58	1	71
05	11377	X	9447	-0-	-1930 B	-0-	9353	3	94	9	Y	85	5	0	61	1	90
06	10590	X	9715	-0-	-875 B	-0-	9646	3	69	9	Y	63	3	0	64	1	86
07	10943	X	9337	-0-	-1606 B	-0-	9258	3	79	9	Y	72	5	0	89	1	64
08	10850	X	7790	-0-	-3060 B	-0-	7675	3	32	4	Y	75	9	0			130
							83	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

03	34379	X	31274	-0-	-3105 B	-0-	28429	3	2573	4	N	247	101	0			330
							272	9									
04	33270	X	28460	-0-	-4810 B	-0-	25715	3	2490	4	N	232	97	0	348	1	117
							255	9									
05	34379	X	27360	-0-	-7019 B	-0-	25003	3	1992	4	N	332	92	0	175	1	182
							365	9									
06	31620	X	28781	-0-	-2839 B	-0-	26129	3	2407	4	N	223	75	0	192	1	138
							245	9									
07	31558	X	27700	-0-	-3858 B	-0-	24874	3	2573	4	N	230	63	0	187	1	118
							253	9									
08	31279	X	26396	-0-	-4883 B	-0-	23532	3	2490	4	N	340	55	0	186	1	217
							374	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	5146	X	2263	-0-	-2883 B	-117951	58	1	1278	3	Y	843	876	1	5	8	233
							927	9									
04	4980	X	2604	-0-	-2376 B	-117951	59	1	1608	3	Y	852	907	1	7	8	171
							937	9									
05	3689	X	2806	-0-	-883 B	-117951	65	1	1810	3	Y	846	669	1	5	8	343
							931	9									
06	2580	X	2885	-0-	305 B	-117646	75	1	1846	3	Y	876	947	1	4	8	268
							964	9									
07	2697	X	2872	-0-	175 B	-117471	58	1	1956	3	Y	780	864	1	10	8	174
							858	9									
08	2821	X	2948	-0-	127 B	-117344	34	1	1777	3	Y	1034	713	1	2	8	493
							1137	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

03	7967	X	6444	-0-	-1523 B	-4460	354	1	5439	3	Y	592	7	0	593	1	161
							651	9					3	8			
04	7710	X	7296	-0-	-414 B	-4460	350	1	6365	3	Y	528	7	0	573	1	104
							581	9					5	8			
05	6913	X	5711	-0-	-1202 B	-4460	370	1	4954	3	Y	352	8	0	306	1	139
							387	9					3	8			
06	6690	X	5092	-0-	-1598 B	-4460	320	1	4372	3	Y	364	17	0	378	1	106
							400	9					2	8			
07	7533	X	5861	-0-	-1672 B	-4460	321	1	5173	3	Y	334	13	0	351	1	72
							367	9					4	8			
08	7533	X	5521	-0-	-2012 B	-4460	197	1	4880	3	Y	404	12	0	276	1	187
							444	9					1	8			

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

03	9238	X	7899	-0-	-1339 B	-0-	232	1	7392	3	N	250	43	0	236	1	95
							275	9									
04	8790	X	6342	-0-	-2448 B	-0-	205	1	5864	3	N	248	35	0	248	1	60
							273	9									
05	9362	X	6506	-0-	-2856 B	-0-	6101	3	20	4	N	350	36	0	138	1	236
							385	9									
06	9060	X	7382	-0-	-1678 B	-0-	6858	3	58	4	N	424	44	0	485	1	131
							466	9									
07	8246	X	7442	-0-	-804 B	-0-	7054	3	388	9	N	353	40	0	241	1	203
08	7905	X	7358	-0-	-547 B	-0-	6959	3	399	9	N	363	36	0	371	1	159

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

03	15252	X	13343	-0-	-1909 B	-0-	389	1	12412	3	N	493	65	0	456	1	196
							542	9									
04	14370	X	10053	-0-	-4317 B	-0-	315	1	9022	3	N	651	49	0	628	1	170
							716	9									
05	15252	X	8183	-0-	-7069 B	-0-	7753	3	136	4	N	267	41	0	225	1	170
							294	9					1	8			
06	14760	X	11557	-0-	-3203 B	-0-	10957	3	44	4	N	505	64	0	459	1	152
							556	9									
07	13702	X	11661	-0-	-2041 B	-0-	11126	3	535	9	N	486	57	0	303	1	278
08	13330	X	10755	-0-	-2575 B	-0-	10262	3	493	9	N	448	48	0	483	1	195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 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
03	6417	X	1532	-0-	-4885 B	-0-	641	1	891	9	Y	810	749	1			212
04	6210	X	5514	-0-	-696 B	-0-	454	1	4448	3	Y	530	1	0	483	1	258
							29	4	583	9							
05	6743	X	6743	-0-	-0- B	-0-	566	1	5662	3	Y	468	2	0	487	1	237
							515	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0- B	-0-	492	1	4264	3	Y	802	836	1			203
							14	4	882	9							
07	6906	X	6906	-0-	-0- B	-0-	769	1	5432	3	Y	641	605	1			239
							705	9									
08	6665	X	6120	-0-	-545 B	-0-	698	1	4511	3	Y	828	273	1			794
							911	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

03	3565	X	3175	-0-	-390 B	-0-	434	1	1872	3	Y	790	931	1			201
							869	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0- B	-0-	416	1	3605	3	Y	654	643	1			212
							719	9									
05	6544	X	6544	-0-	-0- B	-0-	434	1	5282	3	Y	753	773	1			192
							828	9									
06	10524	X	10524	-0-	-0- B	-0-	402	1	9251	3	Y	792	831	1			153
							871	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	434	1	6035	3	Y	1338	1086	1			405
							1472	9									
08	6541	X	2555	-0-	-3986 B	-0-	112	1	961	3	Y	1347	1233	1			519
							1482	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

03	18693	X	17750	-0-	-943 B	-0-	17750	3			N	-0-					-0-
04	18090	X	15302	-0-	-2788 B	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
05	19065	X	15543	-0-	-3522 B	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
06	18450	X	14691	-0-	-3759 B	-0-	14691	3			N	-0-					-0-
07	19065	X	14055	-0-	-5010 B	-0-	14055	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	11739	-0-	-6024 B	-0-	11739	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

03	8308	X	6522	-0-	-1786 B	-0-	5075	3	6	4	N	1310	34	0	1678	1	738
							1441	9					7	8			
04	7240	X	7240	-0-	-0- B	-0-	10	1	5404	3	N	1660	1416	1	9	8	973
							1826	9									
05	7750	X	6770	-0-	-980 B	-0-	5334	3	5	4	N	1301	1127	1	11	8	1136
							1431	9									
06	7500	X	7042	-0-	-458 B	-0-	5260	3	196	4	N	1442	1350	1	12	8	1216
							1586	9									
07	7750	X	5511	-0-	-2239 B	-0-	4856	3	50	4	N	550	8	0	1334	1	384
							605	9					40	8			
08	7471	X	5184	-0-	-2287 B	-0-	290	1	4325	3	N	514	8	0	482	1	404
							4	4	565	9			4	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

03	7564	X	5065	-0-	-2499 B	-0-	4803	3	262	9	N	238	3	0	231	1	97
04	6240	X	4745	-0-	-1495 B	-0-	4646	3	99	9	N	90	2	0	133	1	52
05	6448	X	4860	-0-	-1588 B	-0-	4782	3	78	9	N	71	1	0	28	1	94
06	6240	X	3879	-0-	-2361 B	-0-	3772	3	107	9	N	97	105	1			86
07	5828	X	4099	-0-	-1729 B	-0-	3979	3	120	9	N	109	68	1			127
08	5053	X	3791	-0-	-1262 B	-0-	3649	3	142	9	N	129	85	1			171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246 X	6300	-0-	-1946 B	-0-	6035	3	265	9	N	241	6	0	231	1	97
04	7770 X	6243	-0-	-1527 B	-0-	5860	3	16	4	N	334	5	0	192	1	137
						367	9									
05	8029 X	6435	-0-	-1594 B	-0-	6170	3	265	9	N	241	3	0	75	1	300
06	6660 X	6038	-0-	-622 B	-0-	5804	3	234	9	N	213	2	0	323	1	188
07	6448 X	5880	-0-	-568 B	-0-	5678	3	202	9	N	184	149	1			223
08	6448 X	6402	-0-	-46 B	-0-	6217	3	185	9	N	168	1	0	149	1	241

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

03	34596 X	32603	-0-	-1993 B	-0-	32603	3			N	-0-					-0-
04	33480 X	30295	-0-	-3185 B	-0-	30295	3			N	-0-					-0-
05	34596 X	28118	-0-	-6478 B	-0-	28118	3			N	-0-					-0-
06	32670 X	30018	-0-	-2652 B	-0-	30018	3			N	-0-					-0-
07	32798 X	28678	-0-	-4120 B	-0-	28678	3			N	-0-					-0-
08	32612 X	27915	-0-	-4697 B	-0-	27915	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

03	14604 X	14604	-0-	-0- B	-0-	634	1	13031	3	Y	854	41	0	833	1	213
						939	9									
04	13140 X	9717	-0-	-3423 B	-0-	725	1	8208	3	Y	713	39	0	558	1	329
						784	9									
05	14198 X	8008	-0-	-6190 B	-0-	637	1	6735	3	Y	578	37	0	594	1	276
						636	9									
06	14130 X	7708	-0-	-6422 B	-0-	739	1	6052	3	Y	834	33	0	874	1	203
						917	9									
07	14601 X	7342	-0-	-7259 B	-0-	722	1	5881	3	Y	672	31	0	605	1	239
						739	9									
08	14601 X	7086	-0-	-7515 B	-0-	623	1	5961	3	Y	456	25	0	257	1	413
						502	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

03	23436 X	22502	-0-	-934 B	-0-	8534	1	13331	2	N	579	881	1			391
						637	9									
04	22680 X	11839	-0-	-10841 B	-0-	136	1	10930	2	N	703	830	1			264
						773	9									
05	26722 X	11743	-0-	-14979 B	-0-	120	1	10872	2	N	683	357	1			590
						751	9									
06	25860 X	10101	-0-	-15759 B	-0-	120	1	9271	2	N	645	967	1			268
						710	9									
07	26722 X	11764	-0-	-14958 B	-0-	137	1	11100	2	N	479	346	1			401
						527	9									
08	22506 X	1416	-0-	-21090 B	-0-	22	1	1233	2	N	146	186	1			361
						161	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

03	9362 X	6111	-0-	-3251 B	-0-	5117	3	994	9	Y	904	956	1			191
04	8340 X	5800	-0-	-2540 B	-0-	4908	3	892	9	Y	811	876	1	1	8	125
05	7874 X	6682	-0-	-1192 B	-0-	5448	3	1234	9	Y	1122	956	1			291
06	7290 X	6148	-0-	-1142 B	-0-	5085	3	1063	9	Y	966	856	1			401
07	6913 X	6295	-0-	-618 B	-0-	4957	3	1338	9	Y	1216	1105	1			111
08	6696 X	5247	-0-	-1449 B	-0-	4387	3	860	9	Y	782	454	1			439

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	9165	-0-	-2584 B	-0-	310	1	8083	3	Y	702	22	0	727	1	221
							772	9									
04	11370	X	8512	-0-	-2858 B	-0-	298	1	7071	3	Y	1039	18	0	917	1	325
							1143	9									
05	11749	X	8987	-0-	-2762 B	-0-	248	1	7563	3	Y	1069	51	0	1065	1	278
							1176	9									
06	9870	X	8761	-0-	-1109 B	-0-	240	1	7270	3	Y	1137	52	0	1201	1	162
							1251	9									
07	12330	X	12330	-0-	-0- B	-0-	248	1	10868	3	Y	1104	66	0	1000	1	200
							1214	9									
08	9176	X	8113	-0-	-1063 B	-0-	248	1	6666	3	Y	1090	36	0	655	1	599
							1199	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

03	10230	X	7529	-0-	-2701 B	-0-	6573	3	41	4	Y	832	22	0	984	1	136
							915	9									
04	9900	X	7851	-0-	-2049 B	-0-	6875	3	15	4	Y	874	27	0	790	1	192
							961	9					1	8			
05	8401	X	5371	-0-	-3030 B	-0-	4452	3	919	9	Y	835	19	0	602	1	405
													1	8			
06	8597	X	8597	-0-	-0- B	-0-	7541	3	1056	9	Y	960	28	0	1187	1	148
													2	8			
07	8401	X	6542	-0-	-1859 B	-0-	5652	3	890	9	Y	809	21	0	754	1	181
													1	8			
08	8122	X	4744	-0-	-3378 B	-0-	3946	3	798	9	Y	725	16	0	790	1	99
													1	8			

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

03	3658	X	2793	-0-	-865 B	-0-	1833	3	960	9	Y	873	5	0	959	1	123
04	3540	X	2630	-0-	-910 B	-0-	1721	3	909	9	Y	826	4	0	788	1	156
													1	8			
05	2914	X	2584	-0-	-330 B	-0-	1698	3	3	4	Y	803	4	0	539	1	416
							883	9									
06	2820	X	2080	-0-	-740 B	-0-	1339	3	741	9	Y	674	4	0	996	1	88
													2	8			
07	2914	X	2302	-0-	-612 B	-0-	1493	3	809	9	Y	735	2	0	705	1	114
													2	8			
08	2790	X	2487	-0-	-303 B	-0-	1821	3	7	4	Y	599	1	0	495	1	216
							659	9					1	8			

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

03	T. A.		8215	-0-	8215 B	111124	8206	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	T. A.		6898	-0-	6898 B	118022	6865	3	33	9	Y	30	30	1			3
05	T. A.		7099	-0-	7099 B	125121	7099	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	130796	X	5675	-0-	-125121 B	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0- B	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
08	8215	X	5641	-0-	-2574 B	-0-	5638	3	3	9	Y	3	2	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10710	X	10710	-0-	-0- B	-0-	8392	3	2318	9	Y	2107	1	0	2090	1	834
													5	8			
04	9338	X	9338	-0-	-0- B	-0-	6974	3	2364	9	Y	2149	2745	1	8	8	230
05	9769	X	9769	-0-	-0- B	-0-	7763	3	2006	9	Y	1824	1610	1	5	8	439
06	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	6070	3	1656	9	Y	1505	6	0	1730	1	206
													2	8			
07	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	4491	3	1735	9	Y	1577	2	0	1421	1	360
*08	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	5850	3	2024	9	Y	1840	1	0	1498	1	698
													3	8			

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

03	10819	X	9223	-0-	-1596 B	-0-	384	1	7834	3	Y	872	4	0	959	1	123
							46	4	959	9							
04	9750	X	9067	-0-	-683 B	-0-	373	1	7603	3	Y	825	3	0	788	1	156
							183	4	908	9			1	8			
05	9362	X	8775	-0-	-587 B	-0-	367	1	7296	3	Y	839	3	0	557	1	435
							189	4	923	9							
06	8940	X	7774	-0-	-1166 B	-0-	331	1	6458	3	Y	671	1	0	1014	1	88
							247	4	738	9			3	8			
07	9362	X	8014	-0-	-1348 B	-0-	314	1	6836	3	Y	785	1	0	749	1	122
							864	9					1	8			
08	9362	X	6270	-0-	-3092 B	-0-	300	1	5248	3	Y	654	1	0	538	1	236
							3	4	719	9			1	8			

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

03	9920	X	7723	-0-	-2197 B	-0-	6961	3	762	9	Y	693	17	0	760	1	175
04	8850	X	6961	-0-	-1889 B	-0-	6191	3	770	9	Y	700	14	0	670	1	187
													4	8			
05	8773	X	7167	-0-	-1606 B	-0-	6377	3	790	9	Y	718	27	0	545	1	333
06	8490	X	6034	-0-	-2456 B	-0-	5353	3	681	9	Y	619	23	0	722	1	207
07	8029	X	5072	-0-	-2957 B	-0-	4349	3	723	9	Y	657	16	0	374	1	267
08	7719	X	6829	-0-	-890 B	-0-	6055	3	774	9	Y	704	19	0	486	1	466

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

03	15810	X	13593	-0-	-2217 B	-0-	12504	3	1089	9	Y	990	16	0	872	1	255
04	14250	X	12544	-0-	-1706 B	-0-	11679	3	865	9	Y	786	13	0	817	1	204
													7	8			
05	13609	X	11469	-0-	-2140 B	-0-	10539	3	930	9	Y	845	81	0	670	1	297
													1	8			
06	13170	X	9281	-0-	-3889 B	-0-	8372	3	909	9	Y	826	71	0	893	1	159
07	13578	X	7271	-0-	-6307 B	-0-	6553	3	718	9	Y	653	49	0	353	1	251
08	13578	X	12167	-0-	-1411 B	-0-	11306	3	861	9	Y	783	79	0	357	1	598

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

03	5456	X	5198	-0-	-258 B	-0-	300	1	4029	3	Y	790	931	1			201
							869	9									
04	6496	X	6496	-0-	-0- B	-0-	296	1	5437	3	Y	694	670	1			225
							763	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0- B	-0-	310	1	5337	3	Y	753	786	1			192
							828	9									
06	5040	X	3910	-0-	-1130 B	-0-	290	1	2749	3	Y	792	831	1			153
							871	9									
07	6727	X	2559	-0-	-4168 B	-0-	310	1	1682	3	Y	515	512	1			156
							567	9									
08	6727	X	963	-0-	-5764 B	-0-	260	1	617	3	Y	78	204	1			30
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	-0-	-0-	-14105 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

03	29202	X	21470	-0-	-7732 B	-0-	20377	3	839	4	N	231	46	0	352	1	69
							254	9									
04	28260	X	20193	-0-	-8067 B	-0-	19118	3	742	4	N	303	37	0	177	1	158
							333	9									
05	29202	X	24403	-0-	-4799 B	-0-	24038	3	365	9	N	332	40	0	182	1	268
06	24120	X	22796	-0-	-1324 B	-0-	22436	3	360	9	N	327	32	0	376	1	187
07	24924	X	23235	-0-	-1689 B	-0-	22914	3	321	9	N	292	23	0	336	1	120
08	24397	X	22119	-0-	-2278 B	-0-	21779	3	340	9	N	309	22	0	180	1	227

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

03	9734	X	9455	-0-	-279 B	-0-	9183	3	272	9	N	247	7	0	224	1	99
04	9420	X	8942	-0-	-478 B	-0-	8656	3	8	4	N	253	6	0	200	1	146
							278	9									
05	9827	X	8947	-0-	-880 B	-0-	8670	3	277	9	N	252	4	0	80	1	314
06	9510	X	8363	-0-	-1147 B	-0-	8120	3	243	9	N	221	2	0	338	1	195
07	9455	X	7489	-0-	-1966 B	-0-	7309	3	180	9	N	164	155	1			204
08	9455	X	7420	-0-	-2035 B	-0-	7236	3	184	9	N	167	1	0	136	1	234

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

03	11842	X	5679	-0-	-6163 B	-0-	5513	3	2	4	N	149	6	0	173	1	313
							164	9									
04	11130	X	11005	-0-	-125 B	-0-	10724	3	9	4	N	247	11	0	182	1	365
							272	9					2	8			
05	11253	X	8491	-0-	-2762 B	-0-	8285	3	59	4	N	134	10	0	164	1	324
							147	9					1	8			
06	10830	X	9488	-0-	-1342 B	-0-	9208	3	45	4	N	214	6	0	194	1	338
							235	9									
07	11377	X	9951	-0-	-1426 B	-0-	9647	3	40	4	N	240	4	0	366	1	208
							264	9									
08	11377	X	8599	-0-	-2778 B	-0-	8335	3	13	4	N	228	3	0			433
							251	9									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

03	52700	X	46152	-0-	-6548 B	-0-	46152	3			N	-0-					-0-
04	49350	X	43807	-0-	-5543 B	-0-	43807	3			N	-0-					-0-
05	48608	X	38969	-0-	-9639 B	-0-	38969	3			N	-0-					-0-
06	46140	X	44837	-0-	-1303 B	-0-	44837	3			N	-0-					-0-
07	46810	X	43610	-0-	-3200 B	-0-	43610	3			N	-0-					-0-
08	46159	X	41336	-0-	-4823 B	-0-	41336	3			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 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
03	36146	X	31274	-0-	-4872 B	-0-	30841	3	433	9	N	394	154	0	176	1	294
04	34980	X	29210	-0-	-5770 B	-0-	28859	3	351	9	N	319	141	0	346	1	126
05	36146	X	29966	-0-	-6180 B	-0-	29470	3	496	9	N	451	125	0	326	1	126
06	32490	X	28459	-0-	-4031 B	-0-	28021	3	438	9	N	398	50	0	364	1	110
07	31279	X	27459	-0-	-3820 B	-0-	27061	3	398	9	N	362	17	0	356	1	99
08	31279	X	27173	-0-	-4106 B	-0-	26690	3	483	9	N	439	42	0	337	1	159

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

03	10292	X	9373	-0-	-919 B	-0-	7835	3	1538	9	N	1398	3	0	1567	1	327
04	9660	X	9011	-0-	-649 B	-0-	7594	3	1417	9	N	1288	1	0	1429	1	184
													1	8			
05	12617	X	8928	-0-	-3689 B	-0-	7377	3	1551	9	N	1410	2	0	1452	1	140
06	12210	X	8230	-0-	-3980 B	-0-	6879	3	1351	9	N	1228	1122	1	2	8	244
07	12617	X	7911	-0-	-4706 B	-0-	6569	3	1342	9	N	1220	882	1			582
08	9362	X	8120	-0-	-1242 B	-0-	6501	3	1619	9	N	1472	1766	1			288

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

03	5162	X	5162	-0-	-0- B	-0-	310	1	3585	3	Y	1152	9	0	1173	1	372
							1267	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	240	1	3129	3	Y	976	6	0	1033	1	309
							1074	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	186	1	3653	3	Y	570	3	0	721	1	155
							627	9									
06	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	180	1	3504	3	Y	676	2	0	728	1	101
							744	9									
07	6025	X	6025	-0-	-0- B	-0-	186	1	5143	3	Y	633	3	0	610	1	121
							696	9									
*08	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	186	1	3197	3	Y	739	2	0	439	1	419
							813	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

03	8711	X	4767	-0-	-3944 B	-0-	4756	3	11	9	N	10	2	0			214
04	8430	X	4349	-0-	-4081 B	-0-	4049	3	300	9	N	273	1	0	181	1	305
05	12245	X	12245	-0-	-0- B	-0-	11835	3	93	4	N	288	4	0	361	1	228
							317	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0- B	-0-	8148	3	101	4	N	378	1	0	388	1	217
							416	9									
07	8207	X	8207	-0-	-0- B	-0-	7907	3	88	4	N	193	185	1			225
							212	9									
08	12245	X	7877	-0-	-4368 B	-0-	7556	3	76	4	N	223	184	1			264
							245	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

03	100285	X	60079	-0-	-40206 B	-0-	219	1	57460	3	Y	1668	144	0	1432	1	125
							565	4	1835	9							
04	97050	X	65696	-0-	-31354 B	-0-	64002	3	1694	9	Y	1540	73	0	1341	1	126
05	90706	X	58564	-0-	-32142 B	-0-	3707	1	52916	3	Y	1115	46	0	1117	1	78
							714	4	1227	9							
06	87330	X	49542	-0-	-37788 B	-0-	236	1	47385	3	Y	1112	28	0	1126	1	36
							698	4	1223	9							
07	84134	X	47629	-0-	-36505 B	-0-	277	1	45262	3	Y	970	8	0	892	1	106
							1023	4	1067	9							
08	67890	X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146	1	37993	3	Y	624	41	0	510	1	179
							703	4	686	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68665	X	41758	-0-	-26907 B	-0-	170	1	37816	3	Y	2815	39	0	2654	1	152
							675	4	3097	9							
04	83409	X	83409	-0-	-0- B	-0-	82200	3	1209	9	Y	1099	81	0	964	1	54
05	48670	X	36425	-0-	-12245 B	-0-	177	1	34993	3	Y	304	26	0	284	1	48
							921	4	334	9							
06	46470	X	32709	-0-	-13761 B	-0-	154	1	31350	3	Y	276	16	0	292	1	16
							901	4	304	9							
07	86180	X	29742	-0-	-56438 B	-0-	29468	3	274	9	Y	249	4	0	208	1	53
08	86180	X	41316	-0-	-44864 B	-0-	119	1	39495	3	Y	332	29	0	200	1	156
							1337	4	365	9							

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
03	118482	X	99144	-0-	-19338 B	-0-	363	1	95362	3	Y	2255	239	0	2049	1	166
							938	4	2481	9							
04	114660	X	99135	-0-	-15525 B	-0-	96789	3	2346	9	Y	2133	110	0	1999	1	190
05	113894	X	96740	-0-	-17154 B	-0-	6118	1	87346	3	Y	1906	75	0	1887	1	134
							1179	4	2097	9							
06	108930	X	81851	-0-	-27079 B	-0-	390	1	78216	3	Y	1902	46	0	1929	1	61
							1153	4	2092	9							
07	105028	X	78706	-0-	-26322 B	-0-	462	1	74713	3	Y	1661	13	0	1528	1	181
							1704	4	1827	9							
08	102455	X	70359	-0-	-32096 B	-0-	260	1	67615	3	Y	1121	72	0	907	1	323
							1251	4	1233	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
03	77252	X	53434	-0-	-23818 B	-0-	198	1	51869	3	Y	779	130	0	757	1	53
							510	4	857	9							
04	74760	X	66386	-0-	-8374 B	-0-	64817	3	1569	9	Y	1426	74	0	1278	1	127
05	62434	X	55983	-0-	-6451 B	-0-	3527	1	50357	3	Y	1290	43	0	1283	1	91
							680	4	1419	9							
06	51720	X	47404	-0-	-4316 B	-0-	225	1	45094	3	Y	1292	27	0	1314	1	42
							664	4	1421	9							
07	68603	X	45681	-0-	-22922 B	-0-	291	1	43073	3	Y	1130	8	0	1041	1	123
							1074	4	1243	9							
08	68603	X	39361	-0-	-29242 B	-0-	145	1	37716	3	Y	730	40	0	601	1	212
							697	4	803	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
03	57939	X	46689	-0-	-11250 B	-0-	45647	3	1042	9	N	947	111	0	679	1	574
04	56070	X	43777	-0-	-12293 B	-0-	43214	3	563	9	N	512	106	0	697	1	275
													8	8			
05	57939	X	43687	-0-	-14252 B	-0-	42754	3	933	9	N	848	119	0	347	1	656
													1	8			
06	47400	X	40221	-0-	-7179 B	-0-	39304	3	917	9	N	834	117	0	953	1	420
07	46872	X	40806	-0-	-6066 B	-0-	39975	3	831	9	N	755	100	0	740	1	335
08	46686	X	37807	-0-	-8879 B	-0-	37016	3	791	9	N	719	84	0	537	1	433

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59768	X	51198	-0-	-8570 B	-0-	50342	3	856	9	N	778	59	0	689	1	401
04	54030	X	46266	-0-	-7764 B	-0-	45716	3	550	9	N	500	52	0	716	1	121
													12	8			
05	55831	X	54238	-0-	-1593 B	-0-	53266	3	972	9	N	884	84	0	718	1	200
													3	8			
06	50820	X	50700	-0-	-120 B	-0-	49825	3	875	9	N	795	78	0	769	1	148
07	52514	X	48940	-0-	-3574 B	-0-	48204	3	736	9	N	669	59	0	541	1	217
08	54250	X	44543	-0-	-9707 B	-0-	43843	3	700	9	N	636	47	0	359	1	447

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

03	72819	X	68159	-0-	-4660 B	-0-	246	1	64670	3	Y	2370	162	0	2302	1	181
							636	4	2607	9							
04	61860	X	51753	-0-	-10107 B	-0-	952	1	47350	3	Y	1650	54	0	1627	1	150
							1636	4	1815	9							
05	66792	X	66792	-0-	-0- B	-0-	4212	1	60143	3	Y	1477	52	0	1471	1	104
							812	4	1625	9							
06	65970	X	56597	-0-	-9373 B	-0-	269	1	53857	3	Y	1525	32	0	1548	1	49
							793	4	1678	9							
07	68169	X	52646	-0-	-15523 B	-0-	51444	3	1202	9	Y	1093	9	0	1014	1	119
08	68169	X	38765	-0-	-29404 B	-0-	142	1	36979	3	Y	873	39	0	697	1	256
							684	4	960	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

03	114886	X	98319	-0-	-16567 B	-0-	429	1	95123	3	Y	973	98	0	1070	1	48
							1697	4	1070	9							
04	111180	X	70117	-0-	-41063 B	-0-	1286	1	61973	3	Y	1471	61	0	1325	1	85
							5240	4	1618	9							
05	102021	X	95879	-0-	-6142 B	-0-	461	1	91187	3	Y	1665	67	0	1406	1	277
							2399	4	1832	9							
06	98730	X	86127	-0-	-12603 B	-0-	400	1	81693	3	Y	1533	40	0	1676	1	94
							2348	4	1686	9							
07	100657	X	80949	-0-	-19708 B	-0-	368	1	76789	3	Y	1412	11	0	1193	1	302
							2239	4	1553	9							
08	98332	X	68546	-0-	-29786 B	-0-	196	1	64800	3	Y	1232	47	0	879	1	608
							2195	4	1355	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

03	105555	X	53855	-0-	-51700 B	-0-	196	1	51586	3	Y	1424	129	0	1325	1	107
							507	4	1566	9							
04	102150	X	44464	-0-	-57686 B	-0-	1313	1	39945	3	Y	864	46	0	848	1	77
							2256	4	950	9							
05	102889	X	58774	-0-	-44115 B	-0-	3744	1	53452	3	Y	778	46	0	755	1	54
							722	4	856	9							
06	85680	X	49657	-0-	-36023 B	-0-	239	1	47866	3	Y	770	29	0	771	1	24
							705	4	847	9							
07	57381	X	46456	-0-	-10925 B	-0-	45722	3	734	9	Y	667	8	0	611	1	72
08	58807	X	36538	-0-	-22269 B	-0-	135	1	35126	3	Y	570	37	0	441	1	164
							650	4	627	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900 X	21700	-0-	-6200 B	-0-	18915	3	527	4	Y	2053	24	0	2156	1	115
						2258	9					1	8			
04	25830 X	21242	-0-	-4588 B	-0-	18960	3	133	4	Y	1954	24	0	1786	1	137
						2149	9					7	8			
05	25482 X	20499	-0-	-4983 B	-0-	18197	3	395	4	Y	1734	116	0	1469	1	285
						1907	9					1	8			
06	24060 X	19396	-0-	-4664 B	-0-	17023	3	238	4	Y	1941	115	0	2027	1	84
						2135	9									
07	23498 X	18317	-0-	-5181 B	-0-	16413	3	116	4	Y	1625	97	0	1337	1	275
						1788	9									
08	21948 X	17108	-0-	-4840 B	-0-	15307	3	74	4	Y	1570	82	0	1402	1	361
						1727	9									

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

03	62744 X	34987	-0-	-27757 B	-0-	31438	3	3549	9	N	3226	3226	0			-0-
04	53520 X	32032	-0-	-21488 B	-0-	28953	3	3079	9	N	2799	2717	0	34	1	48
05	55304 X	30468	-0-	-24836 B	-0-	27568	3	2900	9	N	2636	2636	0	47	1	-0-
												1	8			
06	42120 X	33124	-0-	-8996 B	-0-	30514	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
07	39255 X	39255	-0-	-0- B	-0-	36279	3	2976	9	N	2705	2321	0	112	1	272
*08	35816 X	35816	-0-	-0- B	-0-	33183	3	2633	9	N	2394	2165	0	316	1	182
												3	8			

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

03	67208 X	40282	-0-	-26926 B	-0-	36506	3	3776	9	N	3433	3433	0			-0-
04	53250 X	36730	-0-	-16520 B	-0-	33577	3	3153	9	N	2866	2784	0	34	1	48
05	55025 X	35391	-0-	-19634 B	-0-	32096	3	3295	9	N	2995	2995	0	47	1	-0-
												1	8			
06	44130 X	36474	-0-	-7656 B	-0-	33314	3	3160	9	N	2873	2873	0			-0-
07	41447 X	26258	-0-	-15189 B	-0-	23317	3	2941	9	N	2674	2522	0	44	1	108
08	40269 X	35223	-0-	-5046 B	-0-	32201	3	3022	9	N	2747	2489	0	159	1	206
												1	8			

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

03	20677 X	18223	-0-	-2454 B	-0-	15493	3	473	4	Y	2052	23	0	2156	1	115
						2257	9									
04	20010 X	15684	-0-	-4326 B	-0-	13255	3	284	4	Y	1950	19	0	1787	1	137
						2145	9					7	8			
05	19716 X	15387	-0-	-4329 B	-0-	13470	3	56	4	Y	1692	74	0	1469	1	285
						1861	9					1	8			
06	19080 X	14285	-0-	-4795 B	-0-	12195	3	4	4	Y	1896	70	0	2027	1	84
						2086	9									
07	19716 X	13608	-0-	-6108 B	-0-	11861	3	1747	9	Y	1588	60	0	1337	1	275
08	18228 X	13507	-0-	-4721 B	-0-	11405	3	360	4	Y	1584	52	0	1435	1	372
						1742	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53816	X	36972	-0-	-16844 B	-0-	2113	1	30360	3	Y	4090	3860	0	5	8	358
							4499	9									
04	52080	X	34390	-0-	-17690 B	-0-	29575	3	4815	9	Y	4377	3353	0	10	8	1014
05	43772	X	33226	-0-	-10546 B	-0-	2045	1	27048	3	Y	3757	3701	0	22	8	1048
							4133	9									
06	37080	X	28356	-0-	-8724 B	-0-	1977	1	22904	3	Y	3159	2488	0	938	1	761
							3475	9					20	8			
07	36983	X	27471	-0-	-9512 B	-0-	1993	1	22081	3	Y	3088	1723	0	898	1	1205
							3397	9					23	8			
08	36983	X	24876	-0-	-12107 B	-0-	1840	1	20042	3	Y	2722	2922	0	15	8	990
							2994	9									

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
03	22041	X	16744	-0-	-5297 B	-0-	14080	3	400	4	Y	2058	29	0	2156	1	115
							2264	9									
04	20670	X	17055	-0-	-3615 B	-0-	14731	3	139	4	Y	1986	31	0	1810	1	138
							2185	9					7	8			
05	20770	X	15902	-0-	-4868 B	-0-	13953	3	65	4	Y	1713	94	0	1471	1	285
							1884	9					1	8			
06	17640	X	14726	-0-	-2914 B	-0-	12597	3	21	4	Y	1916	90	0	2027	1	84
							2108	9									
07	18228	X	14205	-0-	-4023 B	-0-	12480	3	2	4	Y	1566	79	0	1303	1	268
							1723	9									
08	17639	X	13112	-0-	-4527 B	-0-	11404	3	1708	9	Y	1553	65	0	1395	1	361

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
03	34321	X	34321	-0-	-0- B	-0-	1413	1	20849	3	Y	10963	11600	0	66	8	959
							12059	9									
04	26430	X	23624	-0-	-2806 B	-0-	3140	1	17820	3	Y	2422	2744	0	26	8	611
							2664	9									
05	25593	X	25593	-0-	-0- B	-0-	1628	1	21475	3	Y	2264	2230	0	13	8	632
							2490	9									
06	33210	X	22622	-0-	-10588 B	-0-	1624	1	18786	3	Y	2011	1549	0	597	1	485
							2212	9					12	8			
07	34317	X	21164	-0-	-13153 B	-0-	1583	1	17534	3	Y	1861	1064	0	541	1	727
							2047	9					14	8			
08	34317	X	19179	-0-	-15138 B	-0-	1461	1	15915	3	Y	1639	1761	0	9	8	596
							1803	9									

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
03	110608	X	56305	-0-	-54303 B	-0-	242	1	53853	3	Y	1135	55	0	1182	1	59
							961	4	1249	9							
04	77040	X	38603	-0-	-38437 B	-0-	37331	3	1272	9	Y	1156	37	0	1108	1	70
05	79608	X	55368	-0-	-24240 B	-0-	265	1	52352	3	Y	1249	38	0	1071	1	210
							1377	4	1374	9							
06	56790	X	49838	-0-	-6952 B	-0-	230	1	46900	3	Y	1236	23	0	1346	1	77
							1348	4	1360	9							
07	58683	X	44524	-0-	-14159 B	-0-	44085	3	439	9	Y	399	6	0	385	1	85
08	56296	X	38448	-0-	-17848 B	-0-	111	1	36748	3	Y	314	27	0	225	1	147
							1244	4	345	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59892	X	27756	-0-	-32136 B	-0-	25429	3	2327	9	N	2115	2115	0			-0-
04	43290	X	23448	-0-	-19842 B	-0-	21682	3	1766	9	N	1605	1523	0	34	1	48
05	44733	X	20531	-0-	-24202 B	-0-	19255	3	1276	9	N	1160	1160	0	47	1	-0-
													1	8			
06	33690	X	15040	-0-	-18650 B	-0-	14994	3	46	9	N	42	42	0			-0-
07	31093	X	19332	-0-	-11761 B	-0-	18892	3	440	9	N	400	19	0	111	1	270
08	27745	X	16138	-0-	-11607 B	-0-	15824	3	314	9	N	285	175	0	290	1	87
													3	8			

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

03	110360	X	89010	-0-	-21350 B	-0-	388	1	86163	3	Y	838	89	0	991	1	41
							1537	4	922	9							
04	100350	X	74061	-0-	-26289 B	-0-	277	1	70920	3	Y	1577	69	0	1416	1	92
							1129	4	1735	9							
05	93713	X	80298	-0-	-13415 B	-0-	385	1	75983	3	Y	1755	56	0	1497	1	294
							1999	4	1931	9							
06	86130	X	72146	-0-	-13984 B	-0-	333	1	68073	3	Y	1622	34	0	1782	1	100
							1956	4	1784	9							
07	89001	X	70412	-0-	-18589 B	-0-	674	1	63985	3	Y	1500	10	0	1269	1	321
							4103	4	1650	9							
08	89001	X	64892	-0-	-24109 B	-0-	184	1	60866	3	Y	1618	45	0	1087	1	807
							2062	4	1780	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

03	105865	X	66406	-0-	-39459 B	-0-	728	1	63444	3	Y	2031	2017	0	2	8	309
							2234	9									
04	87990	X	54406	-0-	-33584 B	-0-	52560	3	1846	9	Y	1678	1674	0	25	8	288
05	90923	X	54508	-0-	-36415 B	-0-	806	1	52001	3	Y	1546	1484	0	2	8	348
							1701	9									
06	79140	X	49181	-0-	-29959 B	-0-	715	1	46889	3	Y	1434	1476	0			306
							1577	9									
07	72354	X	47502	-0-	-24852 B	-0-	844	1	45261	3	Y	1270	538	0	634	1	404
							1397	9									
08	66402	X	44982	-0-	-21420 B	-0-	862	1	42753	3	Y	1243	94	0	1193	1	360
							1367	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

03	147033	X	55124	-0-	-91909 B	-0-	701	1	53042	3	Y	1255	1246	0	1	8	191
							1381	9									
04	116040	X	36457	-0-	-79583 B	-0-	2842	1	32474	3	Y	1037	1034	0	16	8	178
							1141	9									
05	88257	X	45262	-0-	-42995 B	-0-	729	1	43482	3	Y	955	917	0	1	8	215
							1051	9									
06	66210	X	40859	-0-	-25351 B	-0-	701	1	39183	3	Y	886	912	0			189
							975	9									
07	59985	X	39446	-0-	-20539 B	-0-	726	1	37858	3	Y	784	332	0	392	1	249
							862	9									
08	55118	X	37343	-0-	-17775 B	-0-	721	1	35776	3	Y	769	58	0	737	1	223
							846	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	114545 X	7230	-0-	-107315 B	-0-	4940	3	2290	9	Y	2082	2067	0	2	8	317
04	55762 X	55762	-0-	-0- B	-0-	53871	3	1891	9	Y	1719	1716	0	25	8	295
05	10540 X	5760	-0-	-4780 B	-0-	4018	3	1742	9	Y	1584	1521	0	2	8	356
06	8640 X	5343	-0-	-3297 B	-0-	3726	3	1617	9	Y	1470	1512	0			314
07	57629 X	4879	-0-	-52750 B	-0-	3447	3	1432	9	Y	1302	552	0	650	1	414
08	57629 X	4654	-0-	-52975 B	-0-	64	1	3187	3	Y	1275	96	0	1223	1	370
						1403	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

03	175894 X	124542	-0-	-51352 B	-0-	1503	1	120049	3	Y	2718	2698	0	3	8	413
						2990	9									
04	170220 X	72786	-0-	-97434 B	-0-	70316	3	2470	9	Y	2245	2239	0	33	8	386
05	170035 X	102296	-0-	-67739 B	-0-	1608	1	98414	3	Y	2067	1985	0	3	8	465
						2274	9									
06	148260 X	92279	-0-	-55981 B	-0-	1490	1	88678	3	Y	1919	1974	0			410
						2111	9									
07	135656 X	89199	-0-	-46457 B	-0-	1642	1	85688	3	Y	1699	720	0	848	1	541
						1869	9									
08	124527 X	84441	-0-	-40086 B	-0-	1633	1	80979	3	Y	1663	126	0	1596	1	482
						1829	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

03	69750 X	58499	-0-	-11251 B	-0-	52129	3	6370	9	Y	5791	5791	0			83
04	67500 X	52269	-0-	-15231 B	-0-	46971	3	5298	9	Y	4816	4816	0			83
05	69750 X	46783	-0-	-22967 B	-0-	42225	3	4558	9	Y	4144	4144	0			83
06	67500 X	47148	-0-	-20352 B	-0-	43003	3	4145	9	Y	3768	3768	0			83
07	65813 X	43153	-0-	-22660 B	-0-	39588	3	3565	9	Y	3241	3241	0			83
08	58497 X	41393	-0-	-17104 B	-0-	38244	3	3149	9	Y	2863	2863	0			83

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

03	71639 X	71639	-0-	-0- B	-0-	63446	3	8193	9	Y	7448	7448	0			83
04	65729 X	65729	-0-	-0- B	-0-	58732	3	6997	9	Y	6361	6361	0			83
05	66495 X	59779	-0-	-6716 B	-0-	53591	3	6188	9	Y	5625	5625	0			83
06	64350 X	63027	-0-	-1323 B	-0-	57380	3	5647	9	Y	5134	5134	0			83
07	66495 X	59689	-0-	-6806 B	-0-	54645	3	5044	9	Y	4585	4585	0			83
08	66495 X	58824	-0-	-7671 B	-0-	54280	3	4544	9	Y	4131	4131	0			83

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

03	SHUT IN	155206	-0-	155206 B	548903	440	1	143643	3	Y	10112	9735	0	410	1	295
						11123	9					9	8			
04	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	685297	128001	3	8393	9	Y	7630	7528	0	63	8	334
05	801059 X	115762	-0-	-685297 B	-0-	489	1	108417	3	Y	6233	4830	0	1417	1	315
						6856	9					5	8			
06	164310 X	99751	-0-	-64559 B	-0-	500	1	93077	3	Y	5613	5278	0	245	1	405
						6174	9									
07	169787 X	92660	-0-	-77127 B	-0-	544	1	87034	3	Y	4620	2259	0	2310	1	456
						5082	9									
08	155217 X	85422	-0-	-69795 B	-0-	450	1	80322	3	Y	4227	268	0	3979	1	436
						4650	9									

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
03	SHUT IN	156161	-0-	156161 B	540317	358	1	143393	3	Y	11282	10861	0	458	1	329
						12410	9					10	8			
04	SHUT IN	152174	-0-	152174 B	692491	142810	3	9364	9	Y	8513	8399	0	70	8	373
05	808794 X	116303	-0-	-692491 B	-0-	455	1	108199	3	Y	6954	5389	0	1582	1	351
						7649	9					5	8			
06	153270 X	100250	-0-	-53020 B	-0-	439	1	92923	3	Y	6262	5888	0	273	1	452
						6888	9									
07	158379 X	93045	-0-	-65334 B	-0-	526	1	86850	3	Y	5154	2521	0	2577	1	508
						5669	9									
08	157232 X	85775	-0-	-71457 B	-0-	449	1	80137	3	Y	4717	300	0	4439	1	486
						5189	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

03	SHUT IN	187396	-0-	187396 B	676540	464	1	172534	3	Y	13089	12601	0	531	1	382
						14398	9					11	8			
04	SHUT IN	176551	-0-	176551 B	853091	165687	3	10864	9	Y	9876	9744	0	82	8	432
05	992728 X	139637	-0-	-853091 B	-0-	561	1	130200	3	Y	8069	6253	0	1835	1	407
						8876	9					6	8			
06	120350 X	120350	-0-	-0- B	-0-	553	1	111804	3	Y	7266	6831	0	317	1	525
						7993	9									
07	111728 X	111728	-0-	-0- B	-0-	639	1	104513	3	Y	5978	2924	0	2990	1	589
						6576	9									
*08	103001 X	103001	-0-	-0- B	-0-	540	1	96441	3	Y	5473	348	0	5150	1	564
						6020	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

03	SHUT IN	136480	-0-	136480 B	606562	626	1	129533	3	Y	5746	5532	0	233	1	168
						6321	9					5	8			
04	SHUT IN	79412	-0-	79412 B	685974	1900	1	72742	3	Y	4336	4278	0	36	8	190
						4770	9									
05	788252 X	102278	-0-	-685974 B	-0-	535	1	97847	3	Y	3542	2745	0	805	1	179
						3896	9					3	8			
06	237000 X	88043	-0-	-148957 B	-0-	621	1	83913	3	Y	3190	2999	0	139	1	231
						3509	9									
07	82002 X	82002	-0-	-0- B	-0-	541	1	78573	3	Y	2625	1284	0	1313	1	259
						2888	9									
*08	75609 X	75609	-0-	-0- B	-0-	406	1	72560	3	Y	2403	153	0	2261	1	248
						2643	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

03	SHUT IN	33509	-0-	33509 B	163586	178	1	32142	3	Y	1081	1041	0	44	1	31
						1189	9					1	8			
04	178864 X	15278	-0-	-163586 B	-0-	692	1	13688	3	Y	816	805	0	7	8	35
						898	9									
05	152117 X	23528	-0-	-128589 B	-0-	134	1	22720	3	Y	613	477	0	139	1	31
						674	9					1	8			
06	147210 X	21652	-0-	-125558 B	-0-	172	1	20820	3	Y	600	562	0	26	1	43
						660	9									
07	38843 X	20188	-0-	-18655 B	-0-	139	1	19506	3	Y	494	241	0	247	1	49
						543	9									
08	33511 X	18616	-0-	-14895 B	-0-	101	1	18018	3	Y	452	29	0	425	1	47
						497	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
03	SHUT IN	81060	-0-	81060 B	511633	227	1	74981	3	Y	5320	5121	0	216	1	155
						5852	9					5	8			
04	583388 X	71755	-0-	-511633 B	-0-	67340	3	4415	9	Y	4014	3960	0	33	8	176
05	117428 X	60453	-0-	-56975 B	-0-	254	1	56592	3	Y	3279	2541	0	746	1	166
						3607	9					2	8			
06	113640 X	52092	-0-	-61548 B	-0-	259	1	48586	3	Y	2952	2776	0	129	1	213
						3247	9									
07	94147 X	48388	-0-	-45759 B	-0-	284	1	45430	3	Y	2431	1189	0	1215	1	240
						2674	9									
08	81065 X	44606	-0-	-36459 B	-0-	235	1	41925	3	Y	2224	141	0	2094	1	229
						2446	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

03	5704 X	748	-0-	-4956 B	-0-	82	1	588	2	Y	71					630
						78	9									
04	4110 X	3902	-0-	-208 B	-0-	40	1	3231	2	Y	574	663	1			541
						631	9									
05	1824 X	1824	-0-	-0- B	-0-	2	1	1507	2	Y	286	401	1			426
						315	9									
06	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	61	1	3081	2	Y	576	580	1			422
						634	9									
07	4030 X	2280	-0-	-1750 B	-0-	54	1	2117	2	Y	99					521
						109	9									
08	4030 X	2406	-0-	-1624 B	-0-	16	1	2138	2	Y	229	224	1			526
						252	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

03	5766 X	812	-0-	-4954 B	-0-	98	1	708	2	Y	5					203
						6	9									
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	32	1	4549	2	Y	439	228	1			414
						483	9									
05	2976 X	1200	-0-	-1776 B	-0-	2	1	1143	2	Y	50	306	1			158
						55	9									
06	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	48	1	2276	2	Y	246	224	1			180
						271	9									
07	5239 X	3482	-0-	-1757 B	-0-	85	1	3297	2	Y	91					271
						100	9									
08	5239 X	826	-0-	-4413 B	-0-	6	1	620	2	Y	182	116	1			337
						200	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673 X	4306	-0-	-1367 B	-0-	295	1	4011	2	N	-0-					22
04	5490 X	3652	-0-	-1838 B	-0-	37	1	3615	2	N	-0-					22
05	4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-	7	1	4666	2	N	60					82
						66	9									
06	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					82
07	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-	4454	2			N	-0-					82
08	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-	4454	2			N	-0-					82

EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1251	2	62	9	Y	56	97	1			71
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1109	2	65	9	Y	59	48	1			82
05	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1370	2	89	9	Y	81	92	1			71
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1208	2	59	9	Y	54	89	1			36
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1219	2	72	9	Y	65	42	1			59
*08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1225	2	54	9	Y	49	44	1			64

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

03	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4825	2	62	9	Y	56	98	1			71
04	4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4607	2	65	9	Y	59	48	1			82
05	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	5956	2	89	9	Y	81	92	1			71
06	4410 X	3083	-0-	-1327 B	-0-	3024	2	59	9	Y	54	89	1			36
07	4557 X	4403	-0-	-154 B	-0-	4331	2	72	9	Y	65	42	1			59
08	4557 X	4196	-0-	-361 B	-0-	4142	2	54	9	Y	49	44	1			64

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

03	7998 X	5763	-0-	-2235 B	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	6020	-0-	-1720 B	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6662	-0-	-282 B	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5963	-0-	-457 B	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	6273	-0-	-392 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	8122 X	6623	-0-	-1499 B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	6574	-0-	-1166 B	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	6930	-0-	-1068 B	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6301	-0-	-839 B	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	6944 X	6609	-0-	-335 B	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

03	8742 X	8445	-0-	-297 B	-0-	270	1	8175	2	N	-0-					-0-
04	8130 X	6965	-0-	-1165 B	-0-	220	1	6745	2	N	-0-					-0-
05	8773 X	7922	-0-	-851 B	-0-	185	1	7737	2	N	-0-					-0-
06	8490 X	7520	-0-	-970 B	-0-	315	1	7205	2	N	-0-					-0-
07	8773 X	7377	-0-	-1396 B	-0-	498	1	6879	2	N	-0-					-0-
*08	9899 X	9899	-0-	-0- B	-0-	865	1	9034	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 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
03	18662 X	16246	-0-	-2416 B	-0-	587	1	15640	2	N	17					112
						19	9									
04	16500 X	15840	-0-	-660 B	-0-	657	1	15122	2	N	55					167
						61	9									
05	17050 X	14332	-0-	-2718 B	-0-	759	1	13543	2	N	27					194
						30	9									
06	16500 X	14637	-0-	-1863 B	-0-	636	1	13993	2	N	7	176	1			25
						8	9									
07	16492 X	15812	-0-	-680 B	-0-	833	1	14962	2	N	15					40
						17	9									
08	16368 X	15335	-0-	-1033 B	-0-	622	1	14700	2	N	12					52
						13	9									

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

03	8990 X	7984	-0-	-1006 B	-0-	255	1	7729	2	N	-0-					-0-
04	8700 X	7452	-0-	-1248 B	-0-	235	1	7217	2	N	-0-					-0-
05	8990 X	8264	-0-	-726 B	-0-	192	1	8072	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6157	-0-	-1583 B	-0-	258	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	10918 X	10918	-0-	-0- B	-0-	737	1	10181	2	N	-0-					-0-
08	8277 X	7514	-0-	-763 B	-0-	657	1	6857	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	10137 X	9010	-0-	-1127 B	-0-	288	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9090 X	7533	-0-	-1557 B	-0-	238	1	7295	2	N	-0-					-0-
05	10013 X	5062	-0-	-4951 B	-0-	118	1	4944	2	N	-0-					-0-
06	9690 X	5707	-0-	-3983 B	-0-	239	1	5468	2	N	-0-					-0-
07	10013 X	8016	-0-	-1997 B	-0-	541	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	9021 X	8336	-0-	-685 B	-0-	729	1	7607	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

03	8184 X	6936	-0-	-1248 B	-0-	221	1	6715	2	N	-0-					-0-
04	7920 X	6768	-0-	-1152 B	-0-	214	1	6554	2	N	-0-					-0-
05	8184 X	6663	-0-	-1521 B	-0-	155	1	6508	2	N	-0-					-0-
06	7020 X	6721	-0-	-299 B	-0-	281	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	7254 X	6323	-0-	-931 B	-0-	427	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	5215	-0-	-1791 B	-0-	456	1	4759	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

03	22758 X	22758	-0-	-0- B	-0-	4730	1	18028	2	N	-0-					155
04	20999 X	20999	-0-	-0- B	-0-	4439	1	16530	2	N	27					182
						30	9									
05	26443 X	20787	-0-	-5656 B	-0-	4721	1	16066	2	N	-0-					182
06	25590 X	15356	-0-	-10234 B	-0-	1509	1	13847	2	N	-0-					182
07	26443 X	15268	-0-	-11175 B	-0-	175	1	15093	2	N	-0-					182
08	22754 X	14726	-0-	-8028 B	-0-	175	1	14538	2	N	12	137	1			57
						13	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

03	33759 X	29429	-0-	-4330 B	-0-	29429	2			Y	-0-					-0-
04	30330 X	27653	-0-	-2677 B	-0-	27653	2			Y	-0-					-0-
05	31155 X	27840	-0-	-3315 B	-0-	27840	2			Y	-0-					-0-
06	29970 X	26616	-0-	-3354 B	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
07	30969 X	27351	-0-	-3618 B	-0-	27351	2			Y	-0-					-0-
08	29419 X	1683	-0-	-27736 B	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
03	63596 X	63596	-0-	-0- B	-0-	9	1	63587	2	N	-0-					13
04	59134 X	59134	-0-	-0- B	-0-	59123	2	11	9	N	10					23
05	58498 X	58498	-0-	-0- B	-0-	58498	2			N	-0-					23
06	55151 X	55151	-0-	-0- B	-0-	55151	2			N	-0-					23
07	55078 X	55078	-0-	-0- B	-0-	55078	2			N	-0-					23
*08	53098 X	53098	-0-	-0- B	-0-	53098	2			N	-0-					23

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

03	48205 X	37655	-0-	-10550 B	-0-	1203	1	36452	2	N	-0-					-0-
04	42420 X	37491	-0-	-4929 B	-0-	1184	1	36307	2	N	-0-					-0-
05	43834 X	37257	-0-	-6577 B	-0-	868	1	36389	2	N	-0-					-0-
06	39330 X	35146	-0-	-4184 B	-0-	1473	1	33673	2	N	-0-					-0-
07	40641 X	32614	-0-	-8027 B	-0-	2203	1	30411	2	N	-0-					-0-
08	38750 X	33933	-0-	-4817 B	-0-	2966	1	30967	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

03	33821 X	27029	-0-	-6792 B	-0-	863	1	26166	2	N	-0-					-0-
04	32730 X	25376	-0-	-7354 B	-0-	801	1	24575	2	N	-0-					-0-
05	32550 X	24965	-0-	-7585 B	-0-	582	1	24383	2	N	-0-					-0-
06	28320 X	24010	-0-	-4310 B	-0-	1006	1	23004	2	N	-0-					-0-
07	28582 X	20943	-0-	-7639 B	-0-	1414	1	19529	2	N	-0-					-0-
08	27032 X	4779	-0-	-22253 B	-0-	417	1	4362	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

03	100595 X	63523	-0-	-37072 B	-0-	63523	2			Y	-0-					13
04	97350 X	57845	-0-	-39505 B	-0-	57845	2			Y	-0-					13
05	80848 X	55315	-0-	-25533 B	-0-	55315	2			Y	-0-					13
06	71970 X	51808	-0-	-20162 B	-0-	51808	2			Y	-0-					13
07	69285 X	50831	-0-	-18454 B	-0-	50831	2			Y	-0-					13
08	63519 X	48107	-0-	-15412 B	-0-	3063	1	45044	2	Y	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

03	93000 X	73934	-0-	-19066 B	-0-	73934	2			Y	-0-					13
04	90000 X	69450	-0-	-20550 B	-0-	69450	2			Y	-0-					13
05	93000 X	67483	-0-	-25517 B	-0-	67483	2			Y	-0-					13
06	83790 X	69130	-0-	-14660 B	-0-	69130	2			Y	-0-					13
07	83514 X	65512	-0-	-18002 B	-0-	65512	2			Y	-0-					13
08	73935 X	62935	-0-	-11000 B	-0-	4007	1	58928	2	Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

03	105741 X	75460	-0-	-30281 B	-0-	2411	1	73049	2	N	-0-					-0-
04	102330 X	73722	-0-	-28608 B	-0-	73722	2			N	-0-					-0-
05	95635 X	72585	-0-	-23050 B	-0-	72585	2			N	-0-					-0-
06	86850 X	65132	-0-	-21718 B	-0-	65132	2			N	-0-					-0-
07	84134 X	64106	-0-	-20028 B	-0-	1499	1	62607	2	N	-0-					-0-
08	76167 X	61701	-0-	-14466 B	-0-	1668	1	60033	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

03	210862 X	141416	-0-	-69446 B	-0-	141416	2			Y	-0-					-0-
04	204060 X	125117	-0-	-78943 B	-0-	125117	2			Y	-0-					-0-
05	210862 X	116756	-0-	-94106 B	-0-	116756	2			Y	-0-					-0-
06	176310 X	104070	-0-	-72240 B	-0-	104070	2			Y	-0-					-0-
07	164672 X	103385	-0-	-61287 B	-0-	103385	2			Y	-0-					-0-
08	141422 X	6152	-0-	-135270 B	-0-	392	1	5760	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305474 X	212095	-0-	-93379 B	-0-	212015	2	80	9	N	73					140
04	295620 X	174848	-0-	-120772 B	-0-	1803	1	172833	2	N	193					333
						212	9									
05	305474 X	166172	-0-	-139302 B	-0-	3770	1	162264	2	N	125	176	1			282
						138	9									
06	259320 X	150922	-0-	-108398 B	-0-	3193	1	147623	2	N	96	186	1			192
						106	9									
07	255502 X	155191	-0-	-100311 B	-0-	3420	1	151721	2	N	45					237
						50	9									
08	212102 X	140313	-0-	-71789 B	-0-	2645	1	137628	2	N	36	185	1			88
						40	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

03	224750 X	112419	-0-	-112331 B	-0-	112419	2			Y	-0-					-0-
04	198120 X	97305	-0-	-100815 B	-0-	97305	2			Y	-0-					-0-
05	179242 X	88676	-0-	-90566 B	-0-	88676	2			Y	-0-					-0-
06	152280 X	78287	-0-	-73993 B	-0-	78287	2			Y	-0-					-0-
07	135036 X	76615	-0-	-58421 B	-0-	76615	2			Y	-0-					-0-
08	112406 X	4522	-0-	-107884 B	-0-	288	1	4234	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

03	80786 X	60341	-0-	-20445 B	-0-	60339	2	2	9	N	2	9	1			70
04	DLQ G-10	66337	-0-	66337 B	66337	65987	2	350	9	N	318	232	1			156
05	DLQ G-10	60792	-0-	60792 B	127129	60736	2	56	9	N	51	172	1			35
06	DLQ G-10	56180	-0-	56180 B	183309	30	1	56075	2	N	68					103
						75	9									
07	238295 X	54986	-0-	-183309 B	-0-	627	1	54280	2	N	72					175
						79	9									
08	68541 X	52417	-0-	-16124 B	-0-	619	1	51700	2	N	89	176	1			88
						98	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

03	81809 X	61554	-0-	-20255 B	-0-	61416	2	138	9	N	125	195	1			185
04	DLQ G-10	66201	-0-	66201 B	66201	66048	2	153	9	N	139	150	1			174
05	DLQ G-10	61025	-0-	61025 B	127226	60890	2	135	9	N	123	187	1			110
06	DLQ G-10	56302	-0-	56302 B	183528	31	1	56137	2	N	122					232
						134	9									
07	238412 X	54884	-0-	-183528 B	-0-	625	1	54124	2	N	123	188	1			167
						135	9									
08	68417 X	51828	-0-	-16589 B	-0-	612	1	51094	2	N	111	41	1			237
						122	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

03	130884 X	130884	-0-	-0- B	-0-	130884	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	114818	-0-	114818 B	114818	114818	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	107454	-0-	107454 B	222272	107454	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	95724	-0-	95724 B	317996	95724	2			Y	-0-					-0-
07	415772 X	97776	-0-	-317996 B	-0-	97776	2			Y	-0-					-0-
08	130882 X	90604	-0-	-40278 B	-0-	5769	1	84835	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 #: 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
03	156953 X	4422	-0-	-152531 B	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	78793	-0-	78793 B	78793	78793	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	120868	-0-	120868 B	199661	120868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	124275	-0-	124275 B	323936	124275	2			Y	-0-					-0-
*08	435994 X	112058	-0-	-323936 B	-0-	7134	1	104924	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

03	166313 X	166313	-0-	-0- B	-0-	166313	2			Y	-0-					-0-
04	145383 X	145383	-0-	-0- B	-0-	145383	2			Y	-0-					-0-
05	149425 X	149425	-0-	-0- B	-0-	149425	2			Y	-0-					-0-
06	127320 X	127320	-0-	-0- B	-0-	127320	2			Y	-0-					-0-
07	121921 X	121921	-0-	-0- B	-0-	121921	2			Y	-0-					-0-
*08	110321 X	110321	-0-	-0- B	-0-	7024	1	103297	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

03	345681 X	216507	-0-	-129174 B	-0-	216507	2			Y	-0-					-0-
04	303270 X	186363	-0-	-116907 B	-0-	186363	2			Y	-0-					-0-
05	277605 X	176114	-0-	-101491 B	-0-	176114	2			Y	-0-					-0-
06	247200 X	152064	-0-	-95136 B	-0-	152064	2			Y	-0-					-0-
07	245768 X	149396	-0-	-96372 B	-0-	149396	2			Y	-0-					-0-
08	216504 X	135169	-0-	-81335 B	-0-	8605	1	126564	2	Y	-0-					-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

03	74896 X	65287	-0-	-9609 B	-0-	65287	3			N	-0-					-0-
04	69450 X	61889	-0-	-7561 B	-0-	61888	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	68355 X	4390	-0-	-63965 B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	66150 X	65792	-0-	-358 B	-0-	65792	3			N	-0-					-0-
07	68355 X	64134	-0-	-4221 B	-0-	64133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65286 X	61393	-0-	-3893 B	-0-	61393	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

03	86118 X	70714	-0-	-15404 B	-0-	70714	3			N	-0-					-0-
04	79050 X	70510	-0-	-8540 B	-0-	70508	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	77469 X	62271	-0-	-15198 B	-0-	62271	3			N	-0-					-0-
06	72780 X	61727	-0-	-11053 B	-0-	61727	3			N	-0-					-0-
07	75206 X	57435	-0-	-17771 B	-0-	57435	3			N	-0-					-0-
08	72850 X	54805	-0-	-18045 B	-0-	54804	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

03	95542 X	94131	-0-	-1411 B	-0-	94131	3			N	-0-					-0-
04	90270 X	89141	-0-	-1129 B	-0-	89141	3			N	-0-					-0-
05	98518 X	86625	-0-	-11893 B	-0-	86625	3			N	-0-					-0-
06	95340 X	80857	-0-	-14483 B	-0-	80857	3			N	-0-					-0-
07	98518 X	79378	-0-	-19140 B	-0-	79378	3			N	-0-					-0-
08	94116 X	77070	-0-	-17046 B	-0-	77068	3	2	9	N	2	2	8			-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
03	6386	X	5657	-0-	-729 B	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5359	-0-	-551 B	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5261	-0-	-722 B	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5162	-0-	-628 B	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	4508	-0-	-1475 B	-0-	75	1	4433	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT			-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
03	10354	X	9606	-0-	-748 B	-0-	502	1	9104	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8971	-0-	-1049 B	-0-	872	1	8099	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	8810	-0-	-1110 B	-0-	768	1	8042	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8778	-0-	-612 B	-0-	1103	1	7675	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	5459	-0-	-4151 B	-0-	610	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					N	NO RPT			-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
03	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4516	-0-	-165 B	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4335	-0-	-195 B	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	3632	-0-	-1049 B	-0-	51	1	3581	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-0-					N	NO RPT			-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
03	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	477	1	7843	2	N	-0-			-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	480	1	7593	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	8098	-0-	-613 B	-0-	453	1	7645	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	7646	-0-	-784 B	-0-	324	1	7322	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6829	-0-	-1882 B	-0-	677	1	6152	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					N	NO RPT			-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
03	6138	X	5585	-0-	-553 B	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5403	-0-	-537 B	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5169	-0-	-752 B	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5277	-0-	-453 B	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	4209	-0-	-1712 B	-0-	243	1	3966	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT			-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
03	11971	X	11971	-0-	-0- B	-0-	132	1	11839	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	11203	-0-	-1037 B	-0-	133	1	11070	2	N	-0-			-0-
05	12958	X	11242	-0-	-1716 B	-0-	150	1	11092	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	9897	-0-	-2643 B	-0-	257	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	10917	-0-	-2041 B	-0-	182	1	10735	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
03	6758 X	5822	-0-	-936 B	-0-	613	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	6540 X	5363	-0-	-1177 B	-0-	549	1	4814	2	N	-0-					-0-
05	6169 X	4476	-0-	-1693 B	-0-	360	1	4116	2	N	-0-					-0-
06	5970 X	3597	-0-	-2373 B	-0-	179	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	6169 X	2966	-0-	-3203 B	-0-	235	1	2699	2	N	29					29
						32	9									
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-					N	NO RPT					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

03	6820 X	6745	-0-	-75 B	-0-	72	1	6673	2	N	-0-					-0-
04	7020 X	6501	-0-	-519 B	-0-	75	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	7254 X	2565	-0-	-4689 B	-0-	41	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	6810 X	3121	-0-	-3689 B	-0-	172	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-	253	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

03	9021 X	8765	-0-	-256 B	-0-	8765	2			N	-0-					46
04	8768 X	8768	-0-	-0- B	-0-	8757	2	11	9	N	10					56
05	8649 X	8394	-0-	-255 B	-0-	8394	2			N	-0-					56
06	8490 X	6993	-0-	-1497 B	-0-	6993	2			N	-0-					56
*07	9052 X	5499	-0-	-3553 B	-0-	203	1	5296	2	N	-0-	14	7			42
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052 B	-0-					N	NO RPT					42

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

03	11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	10281 X	10281	-0-	-0- B	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	8998	-0-	-240 B	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	6908	-0-	-3892 B	-0-	40	1	6868	2	N	-0-					-0-
07	11160 X	6716	-0-	-4444 B	-0-	153	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

03	12493 X	11182	-0-	-1311 B	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
04	11460 X	10501	-0-	-959 B	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
05	11997 X	10526	-0-	-1471 B	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
06	11610 X	9032	-0-	-2578 B	-0-	6	1	9026	2	N	-0-					-0-
07	11997 X	8456	-0-	-3541 B	-0-	98	1	8358	2	N	-0-					-0-
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

03	11904 X	10424	-0-	-1480 B	-0-	107	1	10317	2	N	-0-					-0-
04	10920 X	9711	-0-	-1209 B	-0-	154	1	9557	2	N	-0-					-0-
05	12028 X	9377	-0-	-2651 B	-0-	203	1	9174	2	N	-0-					-0-
06	11640 X	9127	-0-	-2513 B	-0-	49	1	9078	2	N	-0-					-0-
07	12028 X	9463	-0-	-2565 B	-0-	299	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
03	7874 X	6979	-0-	-895 B	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6786	-0-	-774 B	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	6863	-0-	-732 B	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6742	-0-	-398 B	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	5407	-0-	-1971 B	-0-	112	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

03	7843 X	7015	-0-	-828 B	-0-	304	1	6711	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6639	-0-	-951 B	-0-	337	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7843 X	6648	-0-	-1195 B	-0-	413	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	6055	-0-	-1265 B	-0-	414	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	7564 X	5538	-0-	-2026 B	-0-	561	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

03	7533 X	7454	-0-	-79 B	-0-	118	1	7336	2	N	-0-					14
04	7290 X	6559	-0-	-731 B	-0-	82	1	6477	2	N	-0-					14
05	7533 X	6870	-0-	-663 B	-0-	197	1	6673	2	N	-0-					14
06	7290 X	4653	-0-	-2637 B	-0-	37	1	4616	2	N	-0-					14
*07	7533 X	4611	-0-	-2922 B	-0-	181	1	4430	2	N	-0-	14	7			-0-
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	146	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	3480 X	3283	-0-	-197 B	-0-	167	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	208	1	3145	2	N	14					14
						15	9									
06	3450 X	2974	-0-	-476 B	-0-	203	1	2771	2	N	-0-					14
*07	3565 X	2703	-0-	-862 B	-0-	276	1	2427	2	N	-0-	14	7			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

03	16213 X	13422	-0-	-2791 B	-0-	138	1	13284	2	N	-0-					1
04	15690 X	13120	-0-	-2570 B	-0-	209	1	12911	2	N	-0-					1
05	16213 X	11886	-0-	-4327 B	-0-	258	1	11628	2	N	-0-					1
06	15540 X	11362	-0-	-4178 B	-0-	61	1	11301	2	N	-0-					1
*07	16058 X	9285	-0-	-6773 B	-0-	292	1	8993	2	N	-0-	1	7			-0-
08	13547 X	NO RPT	-0-	-13547 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	4960 X	4719	-0-	-241 B	-0-	205	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	237	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	4836 X	4727	-0-	-109 B	-0-	294	1	4433	2	N	-0-					-0-
06	4680 X	4508	-0-	-172 B	-0-	309	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	4616	-0-	-220 B	-0-	469	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029 X	6091	-0-	-1938 B	-0-	99	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	7770 X	5804	-0-	-1966 B	-0-	330	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	7254 X	5598	-0-	-1656 B	-0-	258	1	5340	2	N	-0-					-0-
06	6420 X	5163	-0-	-1257 B	-0-	211	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	6634 X	5551	-0-	-1083 B	-0-	271	1	5280	2	N	-0-					-0-
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	646	1	136	2	N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

03	6665 X	5842	-0-	-823 B	-0-	93	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	6450 X	5419	-0-	-1031 B	-0-	68	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6200 X	5407	-0-	-793 B	-0-	154	1	5253	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	4759	-0-	-1241 B	-0-	39	1	4720	2	N	-0-					-0-
07	6200 X	5034	-0-	-1166 B	-0-	200	1	4834	2	N	-0-					-0-
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

03	12462 X	11584	-0-	-878 B	-0-	610	1	10974	2	N	-0-					-0-
04	11670 X	10979	-0-	-691 B	-0-	1067	1	9912	2	N	-0-					-0-
05	12059 X	10592	-0-	-1467 B	-0-	923	1	9669	2	N	-0-					-0-
06	11670 X	10960	-0-	-710 B	-0-	1375	1	9585	2	N	-0-					-0-
07	11997 X	10678	-0-	-1319 B	-0-	1192	1	9486	2	N	-0-					-0-
08	11594 X	NO RPT	-0-	-11594 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

03	8246 X	6734	-0-	-1512 B	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	6209	-0-	-1771 B	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6639	-0-	-739 B	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	5001	-0-	-2139 B	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	3590	-0-	-3354 B	-0-	60	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	69	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	2017	-0-	-323 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	1426	-0-	-930 B	-0-	24	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

03	6510 X	4994	-0-	-1516 B	-0-	525	1	4469	2	N	-0-					87
04	6300 X	4604	-0-	-1696 B	-0-	471	1	4133	2	N	-0-					87
05	5642 X	4526	-0-	-1116 B	-0-	365	1	4161	2	N	-0-					87
06	5460 X	3964	-0-	-1496 B	-0-	198	1	3766	2	N	-0-					87
*07	5022 X	4062	-0-	-960 B	-0-	328	1	3734	2	N	-0-	87	7			-0-
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
03	10044	X	9801	-0-	-243 B	-0-	9801	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9173	-0-	-187 B	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	8386	-0-	-1782 B	-0-	241	1	8145	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	7900	-0-	-1940 B	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	7333	-0-	-2835 B	-0-	123	1	7210	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

03	26722	X	21085	-0-	-5637 B	-0-	1111	1	19974	2	N	-0-			-0-
04	25170	X	20757	-0-	-4413 B	-0-	2018	1	18739	2	N	-0-			-0-
05	24831	X	18919	-0-	-5912 B	-0-	1649	1	17270	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	19089	-0-	-4941 B	-0-	2393	1	16696	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	16962	-0-	-7869 B	-0-	1893	1	15069	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	NO RPT	-0-	-21452 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

03	3441	X	3294	-0-	-147 B	-0-	230	1	3064	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156 B	-0-	273	1	2901	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3216	-0-	-225 B	-0-	365	1	2851	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2871	-0-	-459 B	-0-	312	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2516	-0-	-925 B	-0-	259	1	2257	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

03	9393	X	8409	-0-	-984 B	-0-	566	1	7843	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7967	-0-	-1123 B	-0-	473	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7856	-0-	-638 B	-0-	360	1	7496	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7547	-0-	-583 B	-0-	372	1	7175	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7512	-0-	-889 B	-0-	116	1	7396	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

03	288562	X	288562	-0-	-0- B	-0-	3240	1	285322	2	N	-0-			73
04	265063	X	265063	-0-	-0- B	-0-	5968	1	259094	2	N	1			74
							1	9							
05	225160	X	225160	-0-	-0- B	-0-	4845	1	220315	2	N	-0-			74
06	236064	X	236064	-0-	-0- B	-0-	16107	1	219957	2	N	-0-			74
07	0	A	212983	-0-	212983 B	212983	12116	1	200867	2	N	-0-			74
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	212983					N	NO RPT			74

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

03	301258	X	146714	-0-	-154544 B	-0-	9849	1	136865	2	N	-0-			-0-
04	125014	X	125014	-0-	-0- B	-0-	7418	1	117596	2	N	-0-			-0-
05	103897	X	103897	-0-	-0- B	-0-	4805	1	99092	2	N	-0-			-0-
06	102361	X	102361	-0-	-0- B	-0-	5405	1	96956	2	N	-0-			-0-
07	0		106877	-0-	106877 B	106877	1795	1	105082	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2016 - W/O TO 04-280618

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330553 X	181341	-0-	-149212 B	-0-	2056	1	179285	2	N	-0-					-0-
04	319890 X	109826	-0-	-210064 B	-0-	1297	1	108529	2	N	-0-					-0-
05	330553 X	83848	-0-	-246705 B	-0-	1157	1	82691	2	N	-0-					-0-
06	284880 X	76402	-0-	-208478 B	-0-	3376	1	73026	2	N	-0-					-0-
07	294376 X	64892	-0-	-229484 B	-0-	1724	1	63168	2	N	-0-					-0-
08	181350 X	NO RPT	-0-	-181350 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

03	0 W	206464	-0-	206464 B	206464	3369	1	203095	2	N	-0-					-0-
04	0 W	126245	-0-	126245 B	332709	7178	1	119067	2	N	-0-					-0-
05	0 W	77431	-0-	77431 B	410140	3587	1	73844	2	N	-0-					-0-
06	0 W	65575	-0-	65575 B	475715	2781	1	62794	2	N	-0-					-0-
*07	532499 X	56784	-0-	-475715 B	-0-	2812	1	53972	2	N	-0-					-0-
08	195455 X	NO RPT	-0-	-195455 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	105262	-0-	105262 B	105262	4026	1	101236	2	N	-0-					-0-
06	464506 X	359244	-0-	-105262 B	-0-	9186	1	350058	2	N	-0-					-0-
07	374945 X	210890	-0-	-164055 B	-0-	4573	1	206317	2	N	-0-					-0-
08	374945 X	NO RPT	-0-	-374945 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

06	0	302994	-0-	302994 B	302994	4258	1	298736	2	N	-0-					-0-
07	0	282791	-0-	282791 B	585785	6286	1	276505	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2016 - W/O TO 04-280613

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

03	8587 X	8569	-0-	-18 B	-0-	817	1	7752	3	N	-0-					5
04	8280 X	8098	-0-	-182 B	-0-	1118	1	6980	3	N	-0-					5
05	8370 X	8187	-0-	-183 B	-0-	830	1	7357	3	N	-0-					5
06	8280 X	6947	-0-	-1333 B	-0-	883	1	6064	3	N	-0-					5
07	8556 X	6570	-0-	-1986 B	-0-	792	1	5777	3	N	1	1	8			5
						1	9									
08	8556 X	6587	-0-	-1969 B	-0-	865	1	5722	3	N	-0-					5

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

03	22599 X	16963	-0-	-5636 B	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
04	21870 X	17336	-0-	-4534 B	-0-	57	1	17279	2	N	-0-					-0-
05	20150 X	18368	-0-	-1782 B	-0-	41	1	18327	2	N	-0-					-0-
06	18780 X	12487	-0-	-6293 B	-0-	10	1	12476	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	18042 X	8018	-0-	-10024 B	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	20100 X	20100	-0-	-0- B	-0-	445	1	19655	2	N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

03	9300	X	7533	-0-	-1767 B	-0-	34	1	7499	2	N	-0-						-0-
04	9000	X	7327	-0-	-1673 B	-0-	53	1	7274	2	N	-0-						-0-
05	9021	X	7212	-0-	-1809 B	-0-	48	1	7164	2	N	-0-						-0-
06	7890	X	6614	-0-	-1276 B	-0-	42	1	6572	2	N	-0-						-0-
07	7843	X	4677	-0-	-3166 B	-0-	4676	2	1	9	N	1	1	8				-0-
*08	8873	X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	2			N	-0-						-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

03	5653	X	5653	-0-	-0- B	-0-	5614	2	39	9	N	35						57
04	5880	X	4816	-0-	-1064 B	-0-	4772	2	44	9	N	40						97
05	6076	X	5220	-0-	-856 B	-0-	5198	2	22	9	N	20	65	1				52
06	5880	X	4927	-0-	-953 B	-0-	4893	2	34	9	N	31						83
07	5642	X	4577	-0-	-1065 B	-0-	4553	2	24	9	N	22	71	1	1	8		33
08	5642	X	4527	-0-	-1115 B	-0-	4495	2	32	9	N	29						62

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

03	15717	X	13095	-0-	-2622 B	-0-	13095	2			N	-0-						-0-
04	14280	X	11922	-0-	-2358 B	-0-	40	1	11882	2	N	-0-						-0-
05	12896	X	12176	-0-	-720 B	-0-	27	1	12149	2	N	-0-						-0-
06	12660	X	8268	-0-	-4392 B	-0-	7	1	8261	2	N	-0-						-0-
07	13082	X	6865	-0-	-6217 B	-0-	6865	2			N	-0-						-0-
08	13082	X	12144	-0-	-938 B	-0-	269	1	11875	2	N	-0-						-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

03	9767	X	9767	-0-	-0- B	-0-	9767	3			N	-0-						-0-
04	9572	X	9572	-0-	-0- B	-0-	7	1	9565	3	N	-0-						-0-
05	9734	X	8584	-0-	-1150 B	-0-	9	1	8575	3	N	-0-						-0-
06	10592	X	10592	-0-	-0- B	-0-	19	1	10572	3	N	1	1	8				-0-
							1	9										
07	9889	X	9874	-0-	-15 B	-0-	43	1	9831	3	N	-0-						-0-
08	9889	X	8762	-0-	-1127 B	-0-	48	1	8714	3	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897 X	8357	-0-	-540 B	-0-	8357	3			Y	-0-					-0-
04	8640 X	7945	-0-	-695 B	-0-	6	1	7939	3	Y	-0-					-0-
05	8928 X	7906	-0-	-1022 B	-0-	9	1	7897	3	Y	-0-					-0-
06	8640 X	7403	-0-	-1237 B	-0-	13	1	7389	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	8494 X	7791	-0-	-703 B	-0-	34	1	7756	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	8370 X	7890	-0-	-480 B	-0-	43	1	7847	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601 X	13652	-0-	-949 B	-0-	861	1	12791	3	N	-0-					35
04	14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	505	1	13672	3	N	-0-					35
05	14365 X	14365	-0-	-0- B	-0-	543	1	13802	3	N	18	21	1			32
						20	9									
06	14144 X	14144	-0-	-0- B	-0-	517	1	13615	3	N	11					43
						12	9									
07	14663 X	13990	-0-	-673 B	-0-	406	1	13572	3	N	11	8	1	1	8	45
						12	9									
08	14663 X	13662	-0-	-1001 B	-0-	392	1	13267	3	N	3					48
						3	9									

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
03	7352 X	7352	-0-	-0- B	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
04	6897 X	6897	-0-	-0- B	-0-	5	1	6892	3	N	-0-					-0-
05	8122 X	6914	-0-	-1208 B	-0-	8	1	6906	3	N	-0-					-0-
06	7860 X	7829	-0-	-31 B	-0-	14	1	7815	3	N	-0-					-0-
07	8122 X	7673	-0-	-449 B	-0-	34	1	7639	3	N	-0-					-0-
08	7347 X	6905	-0-	-442 B	-0-	38	1	6867	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55087 X	54846	-0-	-241 B	-0-	54846	3			Y	-0-					-0-
04	53310 X	51055	-0-	-2255 B	-0-	39	1	51016	3	Y	-0-					-0-
05	54746 X	48598	-0-	-6148 B	-0-	54	1	48544	3	Y	-0-					-0-
06	53070 X	50611	-0-	-2459 B	-0-	92	1	50519	3	Y	-0-					-0-
07	54839 X	49882	-0-	-4957 B	-0-	219	1	49661	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*08	54839 X	46366	-0-	-8473 B	-0-	252	1	46113	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3631	-0-	-430 B	-0-	3630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4110 X	2923	-0-	-1187 B	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3069	-0-	-1178 B	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3416	-0-	-694 B	-0-	3414	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3689 X	3571	-0-	-118 B	-0-	3567	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
*08	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	1115	-0-	-280 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	341 X	141	-0-	-200 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	761	-0-	-319 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	1095	-0-	-238 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738 X	23402	-0-	-1336 B	-0-	23401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	23460 X	22041	-0-	-1419 B	-0-	17	1	22023	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	24056 X	22012	-0-	-2044 B	-0-	24	1	21988	3	Y	-0-					-0-
06	23160 X	21329	-0-	-1831 B	-0-	39	1	21290	3	Y	-0-					-0-
07	23870 X	20225	-0-	-3645 B	-0-	89	1	20135	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	23405 X	21833	-0-	-1572 B	-0-	119	1	21714	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	51769 X	51769	-0-	-0- B	-0-	51769	3			Y	-0-					-0-
04	50103 X	50103	-0-	-0- B	-0-	38	1	50065	3	Y	-0-					-0-
05	50370 X	50370	-0-	-0- B	-0-	56	1	50314	3	Y	-0-					-0-
06	50100 X	49332	-0-	-768 B	-0-	90	1	49242	3	Y	-0-					-0-
07	51770 X	50265	-0-	-1505 B	-0-	221	1	50044	3	Y	-0-					-0-
08	51770 X	48983	-0-	-2787 B	-0-	267	1	48716	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	25668 X	25222	-0-	-446 B	-0-	25222	3			N	-0-					-0-
04	24840 X	23734	-0-	-1106 B	-0-	18	1	23716	3	N	-0-					-0-
05	24242 X	22869	-0-	-1373 B	-0-	25	1	22844	3	N	-0-					-0-
06	24420 X	22051	-0-	-2369 B	-0-	40	1	22011	3	N	-0-					-0-
07	25234 X	23447	-0-	-1787 B	-0-	103	1	23344	3	N	-0-					-0-
08	25234 X	21491	-0-	-3743 B	-0-	117	1	21373	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

03	18910 X	10891	-0-	-8019 B	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	18300 X	11638	-0-	-6662 B	-0-	9	1	11629	3	N	-0-					-0-
05	15004 X	11963	-0-	-3041 B	-0-	13	1	11950	3	N	-0-					-0-
06	13890 X	12204	-0-	-1686 B	-0-	22	1	12182	3	N	-0-					-0-
07	12524 X	10275	-0-	-2249 B	-0-	45	1	10230	3	N	-0-					-0-
08	12028 X	8810	-0-	-3218 B	-0-	48	1	8762	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

03	21452 X	14998	-0-	-6454 B	-0-	14998	3			Y	-0-					-0-
04	20760 X	14302	-0-	-6458 B	-0-	11	1	14291	3	Y	-0-					-0-
05	18672 X	18672	-0-	-0- B	-0-	21	1	18651	3	Y	-0-					-0-
06	17547 X	17547	-0-	-0- B	-0-	32	1	17515	3	Y	-0-					-0-
07	17562 X	17562	-0-	-0- B	-0-	77	1	17485	3	Y	-0-					-0-
08	18662 X	16784	-0-	-1878 B	-0-	91	1	16693	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

03	20410 X	20410	-0-	-0- B	-0-	20410	3			Y	-0-					-0-
04	31466 X	31466	-0-	-0- B	-0-	24	1	31442	3	Y	-0-					-0-
05	25957 X	25957	-0-	-0- B	-0-	29	1	25928	3	Y	-0-					-0-
06	26643 X	26643	-0-	-0- B	-0-	48	1	26595	3	Y	-0-					-0-
07	32519 X	25625	-0-	-6894 B	-0-	113	1	25512	3	Y	-0-					-0-
08	32519 X	23498	-0-	-9021 B	-0-	128	1	23370	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 #: 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
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	23746	X	20564	-0-	-3182 B	-0-	20564	3			N	-0-					-0-
04	20580	X	17103	-0-	-3477 B	-0-	13	1	17090	3	N	-0-					-0-
05	22878	X	17444	-0-	-5434 B	-0-	19	1	17425	3	N	-0-					-0-
06	22140	X	19180	-0-	-2960 B	-0-	35	1	19145	3	N	-0-					-0-
07	22878	X	19270	-0-	-3608 B	-0-	85	1	19185	3	N	-0-					-0-
08	20553	X	19107	-0-	-1446 B	-0-	104	1	19003	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	32860	X	29192	-0-	-3668 B	-0-	29192	3			Y	-0-					-0-
04	31800	X	27509	-0-	-4291 B	-0-	21	1	27488	3	Y	-0-					-0-
05	30845	X	26968	-0-	-3877 B	-0-	30	1	26938	3	Y	-0-					-0-
06	29850	X	26690	-0-	-3160 B	-0-	49	1	26641	3	Y	-0-					-0-
07	29822	X	28699	-0-	-1123 B	-0-	126	1	28573	3	Y	-0-					-0-
08	29202	X	26698	-0-	-2504 B	-0-	145	1	26553	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

03	17391	X	15766	-0-	-1625 B	-0-	15765	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15990	X	14884	-0-	-1106 B	-0-	11	1	14872	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16585	X	15021	-0-	-1564 B	-0-	17	1	15004	3	Y	-0-					-0-
06	16050	X	14500	-0-	-1550 B	-0-	26	1	14474	3	Y	-0-					-0-
07	16585	X	13926	-0-	-2659 B	-0-	61	1	13864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15779	X	15097	-0-	-682 B	-0-	82	1	15015	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

03	26071	X	14552	-0-	-11519 B	-0-	14552	3			N	-0-					-0-
04	17040	X	14199	-0-	-2841 B	-0-	11	1	14188	3	N	-0-					-0-
05	22514	X	22514	-0-	-0- B	-0-	25	1	22489	3	N	-0-					-0-
06	21389	X	21389	-0-	-0- B	-0-	39	1	21350	3	N	-0-					-0-
07	20881	X	20881	-0-	-0- B	-0-	92	1	20789	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20075	-0-	-2431 B	-0-	109	1	19966	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

03	36146	X	32399	-0-	-3747 B	-0-	32398	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	34980	X	30488	-0-	-4492 B	-0-	23	1	30465	3	Y	-0-					-0-
05	36146	X	21815	-0-	-14331 B	-0-	24	1	21791	3	Y	-0-					-0-
06	32828	X	32828	-0-	-0- B	-0-	60	1	32748	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
07	32643	X	32196	-0-	-447 B	-0-	142	1	32053	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32395	X	31432	-0-	-963 B	-0-	171	1	31261	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	21855 X	20347	-0-	-1508 B	-0-	2828	1	17519	3	N	-0-					-0-
04	20580 X	19251	-0-	-1329 B	-0-	2896	1	16355	3	N	-0-					-0-
05	21266 X	19525	-0-	-1741 B	-0-	3159	1	16366	3	N	-0-					-0-
06	20580 X	18491	-0-	-2089 B	-0-	1602	1	16889	3	N	-0-					-0-
07	21080 X	19260	-0-	-1820 B	-0-	1483	1	17777	3	N	-0-					-0-
08	20336 X	18177	-0-	-2159 B	-0-	2465	1	15712	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

03	23806 X	23806	-0-	-0- B	-0-	23806	2			Y	-0-					-0-
04	27570 X	19180	-0-	-8390 B	-0-	19180	2			Y	-0-					-0-
05	28489 X	17344	-0-	-11145 B	-0-	17344	2			Y	-0-					-0-
06	27570 X	17805	-0-	-9765 B	-0-	17805	2			Y	-0-					-0-
07	23808 X	17428	-0-	-6380 B	-0-	17428	2			Y	-0-					-0-
08	23808 X	17173	-0-	-6635 B	-0-	17173	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

03	27652 X	20376	-0-	-7276 B	-0-	20376	3			N	-0-					-0-
04	26760 X	19557	-0-	-7203 B	-0-	15	1	19542	3	N	-0-					-0-
05	24490 X	18790	-0-	-5700 B	-0-	21	1	18769	3	N	-0-					-0-
06	22380 X	17966	-0-	-4414 B	-0-	33	1	17933	3	N	-0-					-0-
07	21607 X	17793	-0-	-3814 B	-0-	78	1	17715	3	N	-0-					-0-
08	20367 X	17760	-0-	-2607 B	-0-	97	1	17663	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

03	17391 X	15358	-0-	-2033 B	-0-	968	1	14390	3	N	-0-					20
04	16830 X	14724	-0-	-2106 B	-0-	525	1	14196	3	N	3					23
						3	9									
05	17391 X	14812	-0-	-2579 B	-0-	561	1	14251	3	N	-0-					23
06	15960 X	13897	-0-	-2063 B	-0-	509	1	13380	3	N	7					30
						8	9									
07	15872 X	14225	-0-	-1647 B	-0-	412	1	13802	3	N	10	19	1	1	8	20
						11	9									
08	15345 X	14248	-0-	-1097 B	-0-	408	1	13840	3	N	-0-					20

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

03	19220 X	13112	-0-	-6108 B	-0-	13112	3			Y	-0-					-0-
04	18600 X	12953	-0-	-5647 B	-0-	10	1	12943	3	Y	-0-					-0-
05	16368 X	12153	-0-	-4215 B	-0-	13	1	12140	3	Y	-0-					-0-
06	14880 X	14228	-0-	-652 B	-0-	26	1	14202	3	Y	-0-					-0-
07	14973 X	13016	-0-	-1957 B	-0-	57	1	12959	3	Y	-0-					-0-
*08	14032 X	14032	-0-	-0- B	-0-	76	1	13956	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

03	9117 X	9117	-0-	-0- B	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
04	10590 X	8776	-0-	-1814 B	-0-	7	1	8769	3	Y	-0-					-0-
05	10943 X	8495	-0-	-2448 B	-0-	9	1	8486	3	Y	-0-					-0-
06	10590 X	7726	-0-	-2864 B	-0-	14	1	7712	3	Y	-0-					-0-
07	10354 X	8109	-0-	-2245 B	-0-	36	1	8073	3	Y	-0-					-0-
08	9114 X	7903	-0-	-1211 B	-0-	43	1	7860	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910 X	15781	-0-	-3129 B	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
04	18300 X	14204	-0-	-4096 B	-0-	11	1	14193	3	N	-0-					-0-
05	17174 X	14516	-0-	-2658 B	-0-	16	1	14500	3	N	-0-					-0-
06	16620 X	13743	-0-	-2877 B	-0-	25	1	13718	3	N	-0-					-0-
07	17112 X	14056	-0-	-3056 B	-0-	62	1	13994	3	N	-0-					-0-
08	15779 X	13893	-0-	-1886 B	-0-	76	1	13817	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

03	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	2	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	5	1	2477	3	Y	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	9	1	2135	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	10	1	1855	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

03	13578 X	11974	-0-	-1604 B	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
04	13140 X	11498	-0-	-1642 B	-0-	9	1	11489	3	Y	-0-					-0-
05	12896 X	11882	-0-	-1014 B	-0-	13	1	11869	3	Y	-0-					-0-
06	12210 X	9835	-0-	-2375 B	-0-	18	1	9817	3	Y	-0-					-0-
07	11966 X	9876	-0-	-2090 B	-0-	43	1	9833	3	Y	-0-					-0-
08	11966 X	10202	-0-	-1764 B	-0-	56	1	10146	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

03	12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
04	8430 X	7869	-0-	-561 B	-0-	6	1	7863	3	N	-0-					-0-
05	8996 X	8996	-0-	-0- B	-0-	10	1	8986	3	N	-0-					-0-
06	12150 X	8320	-0-	-3830 B	-0-	15	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	12555 X	8233	-0-	-4322 B	-0-	36	1	8196	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	12555 X	8151	-0-	-4404 B	-0-	44	1	8107	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

03	14818 X	11665	-0-	-3153 B	-0-	11664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14340 X	10584	-0-	-3756 B	-0-	8	1	10576	3	N	-0-					-0-
05	14167 X	11579	-0-	-2588 B	-0-	13	1	11566	3	N	-0-					-0-
06	13080 X	12959	-0-	-121 B	-0-	24	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	13516 X	12352	-0-	-1164 B	-0-	54	1	12298	3	N	-0-					-0-
*08	12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	65	1	11955	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

03	11594 X	6236	-0-	-5358 B	-0-	172	1	6063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11220 X	7029	-0-	-4191 B	-0-	208	1	6820	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11594 X	7750	-0-	-3844 B	-0-	336	1	7414	3	Y	-0-					-0-
06	8010 X	7091	-0-	-919 B	-0-	376	1	6714	3	Y	1					1
						1	9									
07	7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-	375	1	7045	3	Y	4	4	8			1
						4	9									
08	7750 X	7184	-0-	-566 B	-0-	214	1	6967	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
						3	9									

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
03	9517 X	8593	-0-	-924 B	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
04	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	8	1	10088	3	N	-0-					-0-
05	10246 X	10246	-0-	-0- B	-0-	11	1	10235	3	N	-0-					-0-
06	9359 X	9359	-0-	-0- B	-0-	17	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	10354 X	8399	-0-	-1955 B	-0-	37	1	8362	3	N	-0-					-0-
08	10354 X	7913	-0-	-2441 B	-0-	43	1	7868	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

03	15624 X	9961	-0-	-5663 B	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
04	15120 X	9654	-0-	-5466 B	-0-	7	1	9647	3	N	-0-					-0-
05	12679 X	9732	-0-	-2947 B	-0-	11	1	9721	3	N	-0-					-0-
06	11700 X	9550	-0-	-2150 B	-0-	17	1	9533	3	N	-0-					-0-
07	11129 X	9893	-0-	-1236 B	-0-	44	1	9849	3	N	-0-					-0-
*08	9988 X	9988	-0-	-0- B	-0-	54	1	9934	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

03	3627 X	3432	-0-	-195 B	-0-	69	1	3363	3	Y	-0-					9
04	3540 X	3513	-0-	-27 B	-0-	32	1	3452	3	Y	26	22	1	1	8	12
						29	9									
05	3658 X	3480	-0-	-178 B	-0-	45	1	3435	3	Y	-0-					12
06	3540 X	2660	-0-	-880 B	-0-	22	1	2638	3	Y	-0-					12
07	3627 X	3104	-0-	-523 B	-0-	56	1	3047	3	Y	1	1	8			12
						1	9									
08	3627 X	2327	-0-	-1300 B	-0-	49	1	2277	3	Y	1	1	8			12
						1	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

03	14012 X	9159	-0-	-4853 B	-0-	9031	2	128	9	N	116	157	1	1	8	33
04	12720 X	10084	-0-	-2636 B	-0-	9922	2	162	9	N	147	54	1	1	8	125
05	10850 X	10229	-0-	-621 B	-0-	10085	2	144	9	N	131	211	1			45
06	10500 X	10278	-0-	-222 B	-0-	10166	2	112	9	N	102	61	1			86
07	11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	10983	2	103	9	N	94	103	1	3	8	74
*08	12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12716	2	112	9	N	102	101	1	1	8	74

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

03	7750 X	6517	-0-	-1233 B	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	7500 X	3847	-0-	-3653 B	-0-	3	1	3844	3	N	-0-					-0-
05	7750 X	6363	-0-	-1387 B	-0-	7	1	6356	3	N	-0-					-0-
06	7140 X	4792	-0-	-2348 B	-0-	9	1	4783	3	N	-0-					-0-
07	7378 X	5111	-0-	-2267 B	-0-	22	1	5089	3	N	-0-					-0-
08	6510 X	4401	-0-	-2109 B	-0-	24	1	4377	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7337	-0-	-692 B	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6899	-0-	-451 B	-0-	5	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6962	-0-	-633 B	-0-	8	1	6954	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6933	-0-	-267 B	-0-	13	1	6920	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6804	-0-	-543 B	-0-	30	1	6774	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6802	-0-	-545 B	-0-	37	1	6765	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

03	7781	X	6754	-0-	-1027 B	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6578	-0-	-952 B	-0-	5	1	6573	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	5783	-0-	-1874 B	-0-	6	1	5777	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6747	-0-	-663 B	-0-	12	1	6735	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5949	-0-	-1057 B	-0-	26	1	5923	3	N	-0-					-0-
*08	7145	X	7145	-0-	-0- B	-0-	39	1	7106	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

03	13749	X	13749	-0-	-0- B	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
04	12335	X	12335	-0-	-0- B	-0-	9	1	12326	3	N	-0-					-0-
05	12605	X	12605	-0-	-0- B	-0-	14	1	12591	3	N	-0-					-0-
06	11774	X	11774	-0-	-0- B	-0-	21	1	11753	3	N	-0-					-0-
07	12233	X	12233	-0-	-0- B	-0-	54	1	12179	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	11064	-0-	-375 B	-0-	60	1	11004	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

03	13330	X	12968	-0-	-362 B	-0-	12968	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	12012	-0-	-558 B	-0-	9	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11619	-0-	-1525 B	-0-	13	1	11606	3	N	-0-					-0-
06	12720	X	10938	-0-	-1782 B	-0-	20	1	10918	3	N	-0-					-0-
07	13144	X	10885	-0-	-2259 B	-0-	48	1	10836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12958	X	11075	-0-	-1883 B	-0-	60	1	11015	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

03	15190	X	12437	-0-	-2753 B	-0-	12437	3			Y	-0-					-0-
04	14700	X	12019	-0-	-2681 B	-0-	9	1	12010	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	11563	-0-	-2170 B	-0-	13	1	11550	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	10928	-0-	-1762 B	-0-	20	1	10907	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	13113	X	12188	-0-	-925 B	-0-	54	1	12134	3	Y	-0-					-0-
*08	12431	X	10513	-0-	-1918 B	-0-	57	1	10456	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

03	6014	X	4765	-0-	-1249 B	-0-	4764	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820	X	4695	-0-	-1125 B	-0-	4	1	4691	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	4417	-0-	-1318 B	-0-	5	1	4412	3	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	9	1	5009	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0- B	-0-	22	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4673	-0-	-194 B	-0-	25	1	4648	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	3672	-0-	-1598 B	-0-	99	1	3486	3	Y	79	57	1			53
							87	9									
04	4590	X	3507	-0-	-1083 B	-0-	102	1	3337	3	Y	62	49	1			66
							68	9									
05	4743	X	3089	-0-	-1654 B	-0-	129	1	2857	3	Y	94	91	1			69
							103	9									
06	4590	X	3272	-0-	-1318 B	-0-	173	1	3091	3	Y	7					76
							8	9									
07	3658	X	3054	-0-	-604 B	-0-	154	1	2900	3	Y	-0-					76
*08	3847	X	3847	-0-	-0- B	-0-	115	1	3732	3	Y	-0-	76	1			-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
03	6293	X	5991	-0-	-302 B	-0-	165	1	5819	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	167	1	5489	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	5549	X	5428	-0-	-121 B	-0-	235	1	5189	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	5790	X	5735	-0-	-55 B	-0-	304	1	5429	3	Y	2					2
							2	9									
07	6565	X	6565	-0-	-0- B	-0-	331	1	6234	3	Y	-0-					2
*08	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	202	1	6576	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
03	21390	X	19413	-0-	-1977 B	-0-	390	1	18986	3	N	34	84	1	3	8	55
							37	9									
04	20700	X	18009	-0-	-2691 B	-0-	166	1	17826	3	N	15	36	1	1	8	33
							17	9									
05	21390	X	18216	-0-	-3174 B	-0-	233	1	17957	3	N	24					57
							26	9									
06	19680	X	17230	-0-	-2450 B	-0-	143	1	17065	3	N	20	50	1			27
							22	9									
07	20336	X	17441	-0-	-2895 B	-0-	312	1	17117	3	N	11					38
							12	9									
08	19406	X	16862	-0-	-2544 B	-0-	353	1	16494	3	N	14					52
							15	9									

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
03	30783	X	20946	-0-	-9837 B	-0-	95	1	20851	2	N	-0-					-0-
04	29790	X	18531	-0-	-11259 B	-0-	133	1	18398	2	N	-0-					-0-
05	26536	X	19893	-0-	-6643 B	-0-	133	1	19760	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	15082	-0-	-7988 B	-0-	97	1	14985	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	13492	-0-	-10347 B	-0-	13491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	22389	X	22389	-0-	-0- B	-0-	22389	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6535	-0-	-936 B	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6647	-0-	-133 B	-0-	5	1	6641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7006	X	6756	-0-	-250 B	-0-	7	1	6749	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6253	-0-	-527 B	-0-	11	1	6242	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6462	-0-	-544 B	-0-	28	1	6434	3	N	-0-					-0-
*08	7408	X	7408	-0-	-0- B	-0-	40	1	7368	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
03	33356	X	30450	-0-	-2906 B	-0-	30450	3			Y	-0-					-0-
04	32280	X	29221	-0-	-3059 B	-0-	22	1	29199	3	Y	-0-					-0-
05	31930	X	30614	-0-	-1316 B	-0-	34	1	30580	3	Y	-0-					-0-
06	30690	X	28589	-0-	-2101 B	-0-	52	1	28537	3	Y	-0-					-0-
07	30442	X	30147	-0-	-295 B	-0-	133	1	30014	3	Y	-0-					-0-
08	30628	X	29641	-0-	-987 B	-0-	161	1	29480	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
03	16862	X	16862	-0-	-0- B	-0-	16859	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16392	X	16392	-0-	-0- B	-0-	13	1	16378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17949	X	12562	-0-	-5387 B	-0-	14	1	12548	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	12176	-0-	-5194 B	-0-	22	1	12153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17949	X	13528	-0-	-4421 B	-0-	59	1	13466	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	16926	X	16165	-0-	-761 B	-0-	88	1	16076	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	12800	-0-	-2204 B	-0-	12800	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	11878	-0-	-2642 B	-0-	9	1	11868	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15004	X	11780	-0-	-3224 B	-0-	13	1	11767	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11225	-0-	-2485 B	-0-	20	1	11204	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14167	X	10947	-0-	-3220 B	-0-	48	1	10898	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12803	X	10568	-0-	-2235 B	-0-	58	1	10510	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	435	-0-	-13360 B	-0-	2	1	433	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	832	-0-	-12518 B	-0-	6	1	826	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	1588	-0-	-5759 B	-0-	10	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	7125	X	7125	-0-	-0- B	-0-	46	1	7079	2	N	-0-					-0-
07	10365	X	10365	-0-	-0- B	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
*08	11935	X	11935	-0-	-0- B	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	13044	-0-	-3758 B	-0-	59	1	12984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16260	X	14209	-0-	-2051 B	-0-	102	1	14106	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15407	X	12389	-0-	-3018 B	-0-	83	1	12306	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	10649	-0-	-4111 B	-0-	68	1	10580	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14694	X	10596	-0-	-4098 B	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	7391	-0-	-7303 B	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

03	8649	X	6074	-0-	-2575 B	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	5856	-0-	-2514 B	-0-	4	1	5852	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5572	-0-	-1279 B	-0-	6	1	5566	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5845	-0-	-635 B	-0-	11	1	5834	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6047	-0-	-649 B	-0-	27	1	6020	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4871	-0-	-1205 B	-0-	27	1	4844	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

03	12183	X	8677	-0-	-3506 B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	8200	-0-	-3590 B	-0-	6	1	8194	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	8320	-0-	-1290 B	-0-	9	1	8311	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8162	-0-	-958 B	-0-	15	1	8147	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8109	-0-	-571 B	-0-	36	1	8073	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7928	-0-	-752 B	-0-	43	1	7885	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

03	12493	X	11010	-0-	-1483 B	-0-	11010	3			N	-0-					1
04	12090	X	10632	-0-	-1458 B	-0-	8	1	10624	3	N	-0-					1
05	12214	X	10727	-0-	-1487 B	-0-	12	1	10715	3	N	-0-					1
06	11130	X	10443	-0-	-687 B	-0-	19	1	10424	3	N	-0-					1
*07	11501	X	11092	-0-	-409 B	-0-	49	1	11042	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*08	11162	X	11162	-0-	-0- B	-0-	61	1	11101	3	N	-0-					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

03	41385	X	38691	-0-	-2694 B	-0-	38691	3			Y	-0-					32
04	40050	X	35210	-0-	-4840 B	-0-	27	1	35183	3	Y	-0-					32
05	39370	X	34560	-0-	-4810 B	-0-	38	1	34522	3	Y	-0-					32
06	37440	X	32408	-0-	-5032 B	-0-	59	1	32349	3	Y	-0-					32
07	38688	X	32405	-0-	-6283 B	-0-	142	1	32263	3	Y	-0-					32
08	38688	X	31471	-0-	-7217 B	-0-	171	1	31300	3	Y	-0-					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

03	13702 X	12360	-0-	-1342 B	-0-	12360	3			Y	-0-					1
04	13140 X	11845	-0-	-1295 B	-0-	9	1	11836	3	Y	-0-					1
05	13299 X	11864	-0-	-1435 B	-0-	13	1	11851	3	Y	-0-					1
06	12870 X	11064	-0-	-1806 B	-0-	20	1	11044	3	Y	-0-					1
*07	13299 X	11356	-0-	-1943 B	-0-	50	1	11306	3	Y	-0-					1
*08	12369 X	11179	-0-	-1190 B	-0-	61	1	11118	3	Y	-0-					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

03	13682 X	13682	-0-	-0- B	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
04	15450 X	13165	-0-	-2285 B	-0-	13165	2			Y	-0-					-0-
05	15965 X	13331	-0-	-2634 B	-0-	13331	2			Y	-0-					-0-
06	15450 X	12866	-0-	-2584 B	-0-	12866	2			Y	-0-					-0-
07	13671 X	12549	-0-	-1122 B	-0-	12549	2			Y	-0-					-0-
08	13671 X	12815	-0-	-856 B	-0-	12815	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

03	13650 X	13650	-0-	-0- B	-0-	13650	2			Y	-0-					-0-
04	13830 X	12479	-0-	-1351 B	-0-	12479	2			Y	-0-					-0-
05	14291 X	11177	-0-	-3114 B	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
06	13830 X	11485	-0-	-2345 B	-0-	11485	2			Y	-0-					-0-
07	13640 X	11598	-0-	-2042 B	-0-	11598	2			Y	-0-					-0-
08	13640 X	11685	-0-	-1955 B	-0-	11685	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

03	13795 X	9642	-0-	-4153 B	-0-	9642	3			Y	-0-					-0-
04	13350 X	9915	-0-	-3435 B	-0-	8	1	9907	3	Y	-0-					-0-
05	11346 X	10084	-0-	-1262 B	-0-	11	1	10073	3	Y	-0-					-0-
06	10650 X	9879	-0-	-771 B	-0-	18	1	9861	3	Y	-0-					-0-
07	10261 X	9607	-0-	-654 B	-0-	42	1	9565	3	Y	-0-					-0-
08	10261 X	9671	-0-	-590 B	-0-	53	1	9618	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

03	17794 X	14723	-0-	-3071 B	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
04	17220 X	14215	-0-	-3005 B	-0-	11	1	14204	3	Y	-0-					-0-
05	17794 X	14301	-0-	-3493 B	-0-	16	1	14285	3	Y	-0-					-0-
06	15330 X	14390	-0-	-940 B	-0-	26	1	14364	3	Y	-0-					-0-
07	15254 X	15254	-0-	-0- B	-0-	67	1	15187	3	Y	-0-					-0-
08	14725 X	14659	-0-	-66 B	-0-	80	1	14579	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

03	13330 X	8944	-0-	-4386 B	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
04	12900 X	8639	-0-	-4261 B	-0-	7	1	8632	3	Y	-0-					-0-
05	10943 X	9516	-0-	-1427 B	-0-	11	1	9505	3	Y	-0-					-0-
06	10590 X	8577	-0-	-2013 B	-0-	16	1	8561	3	Y	-0-					-0-
07	10323 X	9408	-0-	-915 B	-0-	41	1	9367	3	Y	-0-					-0-
08	9517 X	9278	-0-	-239 B	-0-	51	1	9227	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	11067 X	8699	-0-	-2368 B	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-
04	10710 X	7736	-0-	-2974 B	-0-	6	1	7730	3	Y	-0-					-0-
05	11067 X	7241	-0-	-3826 B	-0-	8	1	7233	3	Y	-0-					-0-
06	8430 X	6947	-0-	-1483 B	-0-	13	1	6934	3	Y	-0-					-0-
07	8711 X	7145	-0-	-1566 B	-0-	31	1	7114	3	Y	-0-					-0-
08	8711 X	7142	-0-	-1569 B	-0-	39	1	7103	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
03	26102 X	17675	-0-	-8427 B	-0-	17672	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	25260 X	17745	-0-	-7515 B	-0-	14	1	17730	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21824 X	18177	-0-	-3647 B	-0-	20	1	18157	3	Y	-0-					-0-
06	19710 X	16017	-0-	-3693 B	-0-	29	1	15987	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	19840 X	16735	-0-	-3105 B	-0-	74	1	16658	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	18352 X	16130	-0-	-2222 B	-0-	88	1	16039	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

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
03	13764 X	12424	-0-	-1340 B	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
04	13320 X	12002	-0-	-1318 B	-0-	9	1	11993	3	Y	-0-					-0-
05	11885 X	11885	-0-	-0- B	-0-	13	1	11872	3	Y	-0-					-0-
06	12030 X	11341	-0-	-689 B	-0-	21	1	11320	3	Y	-0-					-0-
07	13405 X	13405	-0-	-0- B	-0-	59	1	13346	3	Y	-0-					-0-
*08	14163 X	14163	-0-	-0- B	-0-	77	1	14086	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6224 X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
04	6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
05	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
06	6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
07	7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
*08	7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-

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
03	21824 X	14915	-0-	-6909 B	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-
04	21120 X	13651	-0-	-7469 B	-0-	10	1	13641	3	Y	-0-					-0-
05	17577 X	12262	-0-	-5315 B	-0-	14	1	12248	3	Y	-0-					-0-
06	16380 X	11311	-0-	-5069 B	-0-	21	1	11290	3	Y	-0-					-0-
07	15903 X	12133	-0-	-3770 B	-0-	53	1	12080	3	Y	-0-					-0-
08	14911 X	12594	-0-	-2317 B	-0-	69	1	12525	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
03	16926 X	16926	-0-	-0- B	-0-	16926	3			Y	-0-					-0-
04	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	13	1	16998	3	Y	-0-					-0-
05	17202 X	17202	-0-	-0- B	-0-	19	1	17183	3	Y	-0-					-0-
06	17519 X	17519	-0-	-0- B	-0-	32	1	17487	3	Y	-0-					-0-
07	19386 X	19386	-0-	-0- B	-0-	85	1	19301	3	Y	-0-					-0-
*08	19806 X	19806	-0-	-0- B	-0-	108	1	19698	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	11269	-0-	-3456 B	-0-	310	1	10914	3	Y	41	37	1			40
							45	9									
04	12990	X	12889	-0-	-101 B	-0-	381	1	12474	3	Y	31	28	1			43
							34	9									
05	13423	X	11775	-0-	-1648 B	-0-	508	1	11205	3	Y	56	54	1			45
							62	9									
06	12300	X	9349	-0-	-2951 B	-0-	495	1	8842	3	Y	11					56
							12	9									
07	13330	X	13283	-0-	-47 B	-0-	669	1	12589	3	Y	23					79
							25	9									
08	13330	X	8898	-0-	-4432 B	-0-	265	1	8629	3	Y	4	19	1			64
							4	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

03	33232	X	22334	-0-	-10898 B	-0-	22334	3			Y	-0-					-0-
04	32160	X	23785	-0-	-8375 B	-0-	18	1	23767	3	Y	-0-					-0-
05	30163	X	25069	-0-	-5094 B	-0-	28	1	25041	3	Y	-0-					-0-
06	24600	X	22444	-0-	-2156 B	-0-	41	1	22403	3	Y	-0-					-0-
07	25420	X	22914	-0-	-2506 B	-0-	101	1	22813	3	Y	-0-					-0-
08	25079	X	20793	-0-	-4286 B	-0-	113	1	20680	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

03	19778	X	18638	-0-	-1140 B	-0-	18638	3			Y	-0-					-0-
04	20640	X	18113	-0-	-2527 B	-0-	14	1	18099	3	Y	-0-					-0-
05	21328	X	18452	-0-	-2876 B	-0-	20	1	18432	3	Y	-0-					-0-
06	20640	X	16262	-0-	-4378 B	-0-	30	1	16232	3	Y	-0-					-0-
07	18724	X	16972	-0-	-1752 B	-0-	75	1	16897	3	Y	-0-					-0-
*08	18993	X	18993	-0-	-0- B	-0-	103	1	18890	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

03	39215	X	34914	-0-	-4301 B	-0-	34914	3			N	-0-					-0-
04	37950	X	32434	-0-	-5516 B	-0-	25	1	32409	3	N	-0-					-0-
05	36890	X	33711	-0-	-3179 B	-0-	37	1	33674	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	26660	-0-	-9040 B	-0-	49	1	26611	3	N	-0-					-0-
07	36301	X	34324	-0-	-1977 B	-0-	151	1	34173	3	N	-0-					-0-
08	34906	X	32261	-0-	-2645 B	-0-	176	1	32085	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

03	21824	X	18878	-0-	-2946 B	-0-	18878	3			N	-0-					-0-
04	23550	X	17104	-0-	-6446 B	-0-	13	1	17091	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	18227	-0-	-6108 B	-0-	20	1	18207	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	17252	-0-	-6298 B	-0-	31	1	17221	3	N	-0-					-0-
07	21266	X	17828	-0-	-3438 B	-0-	78	1	17750	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	17111	-0-	-1768 B	-0-	93	1	17018	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

03	19158	X	15663	-0-	-3495 B	-0-	15663	3			Y	-0-					-0-
04	18540	X	14876	-0-	-3664 B	-0-	11	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	18011	X	15389	-0-	-2622 B	-0-	17	1	15372	3	Y	-0-					-0-
06	16380	X	14498	-0-	-1882 B	-0-	26	1	14472	3	Y	-0-					-0-
07	15903	X	14628	-0-	-1275 B	-0-	64	1	14564	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	14261	-0-	-1394 B	-0-	78	1	14183	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

03	21833	X	21833	-0-	-0- B	-0-	21833	3			Y	-0-					-0-
04	20564	X	20564	-0-	-0- B	-0-	16	1	20548	3	Y	-0-					-0-
05	20615	X	18451	-0-	-2164 B	-0-	20	1	18431	3	Y	-0-					-0-
06	21120	X	18624	-0-	-2496 B	-0-	34	1	18590	3	Y	-0-					-0-
07	21824	X	19652	-0-	-2172 B	-0-	86	1	19566	3	Y	-0-					-0-
08	21824	X	18174	-0-	-3650 B	-0-	99	1	18075	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

03	37913	X	27227	-0-	-10686 B	-0-	123	1	27103	2	N	1	1	8			1
							1	9									
04	36690	X	29272	-0-	-7418 B	-0-	211	1	29060	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	33356	X	27644	-0-	-5712 B	-0-	185	1	27459	2	N	-0-					1
06	29400	X	17656	-0-	-11744 B	-0-	113	1	17543	2	N	-0-					1
*07	30256	X	15232	-0-	-15024 B	-0-	15230	2	2	9	N	2	2	8			1
*08	30445	X	30445	-0-	-0- B	-0-	30445	2			N	-0-					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

03	24552	X	20083	-0-	-4469 B	-0-	20083	3			N	-0-					-0-
04	23760	X	19912	-0-	-3848 B	-0-	15	1	19897	3	N	-0-					-0-
05	24552	X	21472	-0-	-3080 B	-0-	24	1	21448	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	14522	-0-	-4918 B	-0-	26	1	14496	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	18736	-0-	-1848 B	-0-	82	1	18654	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	18839	-0-	-2644 B	-0-	103	1	18736	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

03	14694	X	14041	-0-	-653 B	-0-	1338	1	12703	3	N	-0-					5
04	14220	X	13262	-0-	-958 B	-0-	1830	1	11432	3	N	-0-					5
05	14818	X	13338	-0-	-1480 B	-0-	1353	1	11985	3	N	-0-					5
06	14340	X	12899	-0-	-1441 B	-0-	1639	1	11260	3	N	-0-					5
07	14818	X	12907	-0-	-1911 B	-0-	1556	1	11351	3	N	-0-					5
08	14043	X	12655	-0-	-1388 B	-0-	1663	1	10992	3	N	-0-					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

03	21688	X	21688	-0-	-0- B	-0-	21688	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	14273	-0-	-5437 B	-0-	11	1	14262	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	21171	-0-	-343 B	-0-	23	1	21148	3	N	-0-					-0-
06	21000	X	17505	-0-	-3495 B	-0-	32	1	17473	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	17308	-0-	-4392 B	-0-	76	1	17232	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	17007	-0-	-4693 B	-0-	93	1	16914	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	13144 X	10967	-0-	-2177 B	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
04	12720 X	9795	-0-	-2925 B	-0-	8	1	9787	3	Y	-0-					-0-
05	11594 X	9820	-0-	-1774 B	-0-	11	1	9809	3	Y	-0-					-0-
06	11010 X	9332	-0-	-1678 B	-0-	17	1	9315	3	Y	-0-					-0-
07	11377 X	10307	-0-	-1070 B	-0-	45	1	10262	3	Y	-0-					-0-
08	10974 X	10291	-0-	-683 B	-0-	56	1	10235	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

03	16926 X	16900	-0-	-26 B	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
04	22260 X	15892	-0-	-6368 B	-0-	12	1	15880	3	N	-0-					-0-
05	23002 X	16484	-0-	-6518 B	-0-	18	1	16466	3	N	-0-					-0-
06	22260 X	15177	-0-	-7083 B	-0-	28	1	15149	3	N	-0-					-0-
07	18042 X	16180	-0-	-1862 B	-0-	71	1	16109	3	N	-0-					-0-
08	16895 X	15516	-0-	-1379 B	-0-	84	1	15432	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

03	21142 X	18856	-0-	-2286 B	-0-	18855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20460 X	18191	-0-	-2269 B	-0-	14	1	18176	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	20894 X	18214	-0-	-2680 B	-0-	20	1	18194	3	N	-0-					-0-
06	19170 X	17223	-0-	-1947 B	-0-	31	1	17191	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	19313 X	17494	-0-	-1819 B	-0-	77	1	17416	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	18848 X	17146	-0-	-1702 B	-0-	93	1	17053	3	N	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

03	35960 X	25888	-0-	-10072 B	-0-	25888	3			N	-0-					-0-
04	34800 X	24694	-0-	-10106 B	-0-	19	1	24675	3	N	-0-					-0-
05	31155 X	24478	-0-	-6677 B	-0-	27	1	24451	3	N	-0-					-0-
06	28530 X	22399	-0-	-6131 B	-0-	41	1	22358	3	N	-0-					-0-
07	27962 X	22581	-0-	-5381 B	-0-	99	1	22482	3	N	-0-					-0-
08	25885 X	22030	-0-	-3855 B	-0-	120	1	21910	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

03	25885 X	17744	-0-	-8141 B	-0-	17744	3			N	-0-					-0-
04	25050 X	18255	-0-	-6795 B	-0-	14	1	18241	3	N	-0-					-0-
05	20119 X	18603	-0-	-1516 B	-0-	21	1	18582	3	N	-0-					-0-
06	19320 X	17314	-0-	-2006 B	-0-	32	1	17282	3	N	-0-					-0-
07	19964 X	15805	-0-	-4159 B	-0-	69	1	15736	3	N	-0-					-0-
08	18879 X	15967	-0-	-2912 B	-0-	87	1	15880	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

03	45229 X	-0-	-0-	-45229 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	24688 X	24688	-0-	-0- B	-0-	27	1	24661	3	N	-0-					-0-
06	28936 X	28936	-0-	-0- B	-0-	53	1	28883	3	N	-0-					-0-
07	33086 X	33086	-0-	-0- B	-0-	145	1	32941	3	N	-0-					-0-
*08	32388 X	32388	-0-	-0- B	-0-	176	1	32212	3	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 #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434 X	25376	-0-	-6058 B	-0-	25254	2	122	9	Y	111	134	1			42
04	29040 X	23336	-0-	-5704 B	-0-	23246	2	90	9	Y	82	52	1	5	8	67
05	30008 X	25451	-0-	-4557 B	-0-	25387	2	64	9	Y	58	107	1			18
06	29040 X	23450	-0-	-5590 B	-0-	23393	2	57	9	Y	52	28	1			42
07	27838 X	22787	-0-	-5051 B	-0-	22720	2	67	9	Y	61	64	1	10	8	29
08	25451 X	22363	-0-	-3088 B	-0-	22291	2	72	9	Y	65	51	1	17	8	26

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

03	21142 X	10129	-0-	-11013 B	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
04	20460 X	11249	-0-	-9211 B	-0-	9	1	11240	3	Y	-0-					-0-
05	25524 X	25524	-0-	-0- B	-0-	28	1	25496	3	Y	-0-					-0-
06	16320 X	11511	-0-	-4809 B	-0-	21	1	11490	3	Y	-0-					-0-
07	134450 X	134450	-0-	-0- B	-0-	591	1	133859	3	Y	-0-					-0-
*08	119984 X	119984	-0-	-0- B	-0-	653	1	119331	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

03	81685 X	74992	-0-	-6693 B	-0-	74991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	79050 X	71264	-0-	-7786 B	-0-	55	1	71208	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	81685 X	71429	-0-	-10256 B	-0-	79	1	71350	3	N	-0-					-0-
06	76320 X	67416	-0-	-8904 B	-0-	123	1	67293	3	N	-0-					-0-
07	76818 X	67822	-0-	-8996 B	-0-	298	1	67523	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	74989 X	66564	-0-	-8425 B	-0-	362	1	66202	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

03	70029 X	52172	-0-	-17857 B	-0-	52172	2			Y	-0-					1
04	61260 X	51798	-0-	-9462 B	-0-	51798	2			Y	-0-					1
05	63302 X	41072	-0-	-22230 B	-0-	41072	2			Y	-0-					1
06	61260 X	36511	-0-	-24749 B	-0-	36511	2			Y	-0-					1
07	54126 X	38023	-0-	-16103 B	-0-	38023	2			Y	-0-					1
08	53537 X	38187	-0-	-15350 B	-0-	38187	2			Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

03	88102 X	78873	-0-	-9229 B	-0-	78873	3			Y	-0-					-0-
04	85260 X	71694	-0-	-13566 B	-0-	55	1	71639	3	Y	-0-					-0-
05	88102 X	72703	-0-	-15399 B	-0-	80	1	72623	3	Y	-0-					-0-
06	81390 X	67052	-0-	-14338 B	-0-	122	1	66930	3	Y	-0-					-0-
07	79856 X	68672	-0-	-11184 B	-0-	302	1	68370	3	Y	-0-					-0-
08	78864 X	63986	-0-	-14878 B	-0-	348	1	63638	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

03	116529 X	101250	-0-	-15279 B	-0-	101250	3			Y	-0-					-0-
04	112770 X	96674	-0-	-16096 B	-0-	74	1	96600	3	Y	-0-					-0-
05	116529 X	97599	-0-	-18930 B	-0-	108	1	97491	3	Y	-0-					-0-
06	102780 X	91196	-0-	-11584 B	-0-	166	1	91030	3	Y	-0-					-0-
07	102300 X	92308	-0-	-9992 B	-0-	406	1	91902	3	Y	-0-					-0-
08	101246 X	90241	-0-	-11005 B	-0-	491	1	89750	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	104501 X	91537	-0-	-12964 B	-0-	91537	3			Y	-0-					-0-
04	101130 X	84611	-0-	-16519 B	-0-	65	1	84546	3	Y	-0-					-0-
05	104501 X	84666	-0-	-19835 B	-0-	94	1	84572	3	Y	-0-					-0-
06	94530 X	79405	-0-	-15125 B	-0-	144	1	79261	3	Y	-0-					-0-
07	97216 X	79579	-0-	-17637 B	-0-	350	1	79229	3	Y	-0-					-0-
08	91543 X	75936	-0-	-15607 B	-0-	413	1	75523	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

03	42377 X	-0-	-0-	-42377 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	41633 X	8	-0-	-41625 B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	40140 X	-0-	-0-	-40140 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790 X	17	-0-	-2773 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	8 X	3	-0-	-5 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

03	29574 X	23847	-0-	-5727 B	-0-	108	1	23738	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	28620 X	22632	-0-	-5988 B	-0-	163	1	22468	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	27900 X	16711	-0-	-11189 B	-0-	112	1	16599	2	Y	-0-					-0-
06	26880 X	28	-0-	-26852 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	25389 X	801	-0-	-24588 B	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	23839 X	13	-0-	-23826 B	-0-	1	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

03	74121 X	70481	-0-	-3640 B	-0-	70481	3			Y	-0-					-0-
04	69480 X	66088	-0-	-3392 B	-0-	51	1	66037	3	Y	-0-					-0-
05	72695 X	66317	-0-	-6378 B	-0-	73	1	66244	3	Y	-0-					-0-
06	70350 X	61126	-0-	-9224 B	-0-	111	1	61015	3	Y	-0-					-0-
07	72695 X	61359	-0-	-11336 B	-0-	270	1	61089	3	Y	-0-					-0-
08	70494 X	59892	-0-	-10602 B	-0-	326	1	59566	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

03	132029 X	109789	-0-	-22240 B	-0-	109789	3			Y	-0-					-0-
04	127770 X	98285	-0-	-29485 B	-0-	75	1	98210	3	Y	-0-					-0-
05	132029 X	99037	-0-	-32992 B	-0-	109	1	98928	3	Y	-0-					-0-
06	118860 X	91415	-0-	-27445 B	-0-	166	1	91249	3	Y	-0-					-0-
07	115599 X	93775	-0-	-21824 B	-0-	412	1	93363	3	Y	-0-					-0-
08	109802 X	90870	-0-	-18932 B	-0-	495	1	90375	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

03	108655 X	69039	-0-	-39616 B	-0-	69039	3			N	-0-					-0-
04	105150 X	65208	-0-	-39942 B	-0-	50	1	65158	3	N	-0-					-0-
05	108655 X	65550	-0-	-43105 B	-0-	72	1	65478	3	N	-0-					-0-
06	66810 X	62116	-0-	-4694 B	-0-	113	1	62003	3	N	-0-					-0-
07	69037 X	62810	-0-	-6227 B	-0-	276	1	62534	3	N	-0-					-0-
08	69037 X	61186	-0-	-7851 B	-0-	333	1	60853	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	134819	X	114279	-0-	-20540 B	-0-	114279	3			Y	-0-					-0-
04	130470	X	106864	-0-	-23606 B	-0-	82	1	106782	3	Y	-0-					-0-
05	134819	X	107003	-0-	-27816 B	-0-	118	1	106885	3	Y	-0-					-0-
06	120960	X	100229	-0-	-20731 B	-0-	182	1	100047	3	Y	-0-					-0-
07	119040	X	101106	-0-	-17934 B	-0-	444	1	100662	3	Y	-0-					-0-
08	114266	X	98263	-0-	-16003 B	-0-	535	1	97728	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
03	160487	X	142097	-0-	-18390 B	-0-	142097	3			Y	-0-					-0-
04	155310	X	131099	-0-	-24211 B	-0-	100	1	130999	3	Y	-0-					-0-
05	160487	X	131589	-0-	-28898 B	-0-	145	1	131444	3	Y	-0-					-0-
06	147480	X	122666	-0-	-24814 B	-0-	223	1	122443	3	Y	-0-					-0-
07	145421	X	123832	-0-	-21589 B	-0-	544	1	123288	3	Y	-0-					-0-
08	142104	X	118148	-0-	-23956 B	-0-	643	1	117505	3	Y	-0-					-0-

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
03	44237	X	35285	-0-	-8952 B	-0-	707	1	34434	3	Y	131	169	1	2	8	51
							144	9									
04	37650	X	33210	-0-	-4440 B	-0-	305	1	32789	3	Y	105	65	1	7	8	84
							116	9									
05	37665	X	33907	-0-	-3758 B	-0-	432	1	33355	3	Y	109	166	1			27
							120	9									
06	35610	X	31812	-0-	-3798 B	-0-	264	1	31421	3	Y	115	57	1	5	8	80
							127	9									
07	36115	X	31621	-0-	-4494 B	-0-	564	1	30945	3	Y	102	118	1	17	8	47
							112	9									
08	35278	X	30966	-0-	-4312 B	-0-	647	1	30206	3	Y	103	85	1	26	8	39
							113	9									

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
03	158627	X	132151	-0-	-26476 B	-0-	132151	3			Y	-0-					-0-
04	153510	X	124068	-0-	-29442 B	-0-	95	1	123973	3	Y	-0-					-0-
05	158627	X	124307	-0-	-34320 B	-0-	137	1	124170	3	Y	-0-					-0-
06	139740	X	115492	-0-	-24248 B	-0-	210	1	115282	3	Y	-0-					-0-
07	137268	X	118129	-0-	-19139 B	-0-	519	1	117610	3	Y	-0-					-0-
08	132153	X	112387	-0-	-19766 B	-0-	612	1	111775	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
03	129952	X	110632	-0-	-19320 B	-0-	110632	3			Y	-0-					-0-
04	125760	X	103168	-0-	-22592 B	-0-	79	1	103089	3	Y	-0-					-0-
05	129952	X	103387	-0-	-26565 B	-0-	114	1	103273	3	Y	-0-					-0-
06	122550	X	95153	-0-	-27397 B	-0-	173	1	94980	3	Y	-0-					-0-
07	115599	X	98173	-0-	-17426 B	-0-	431	1	97742	3	Y	-0-					-0-
08	110639	X	93224	-0-	-17415 B	-0-	508	1	92716	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
03	163153	X	139153	-0-	-24000 B	-0-	139153	3			Y	-0-					-0-
04	157890	X	129259	-0-	-28631 B	-0-	99	1	129160	3	Y	-0-					-0-
05	163153	X	130167	-0-	-32986 B	-0-	144	1	130023	3	Y	-0-					-0-
06	147300	X	121753	-0-	-25547 B	-0-	221	1	121532	3	Y	-0-					-0-
07	143003	X	123223	-0-	-19780 B	-0-	542	1	122681	3	Y	-0-					-0-
08	139159	X	117011	-0-	-22148 B	-0-	637	1	116374	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	124124 X	104682	-0-	-19442 B	-0-	104682	3			Y	-0-					-0-
04	120120 X	96387	-0-	-23733 B	-0-	74	1	96313	3	Y	-0-					-0-
05	124124 X	73088	-0-	-51036 B	-0-	81	1	73007	3	Y	-0-					-0-
06	111330 X	87555	-0-	-23775 B	-0-	159	1	87396	3	Y	-0-					-0-
07	111011 X	77842	-0-	-33169 B	-0-	342	1	77500	3	Y	-0-					-0-
08	104687 X	79415	-0-	-25272 B	-0-	432	1	78983	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

03	103726 X	83713	-0-	-20013 B	-0-	83713	3			Y	-0-					-0-
04	100380 X	76209	-0-	-24171 B	-0-	58	1	76151	3	Y	-0-					-0-
05	103726 X	76198	-0-	-27528 B	-0-	84	1	76114	3	Y	-0-					-0-
06	92730 X	69390	-0-	-23340 B	-0-	126	1	69264	3	Y	-0-					-0-
07	89156 X	70127	-0-	-19029 B	-0-	308	1	69819	3	Y	-0-					-0-
08	83700 X	67769	-0-	-15931 B	-0-	369	1	67400	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

03	64108 X	43839	-0-	-20269 B	-0-	43839	2			N	-0-					-0-
04	54900 X	38154	-0-	-16746 B	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
05	54095 X	43102	-0-	-10993 B	-0-	43102	2			N	-0-					-0-
06	52350 X	39776	-0-	-12574 B	-0-	39776	2			N	-0-					-0-
07	43834 X	40296	-0-	-3538 B	-0-	40296	2			N	-0-					-0-
08	43834 X	38813	-0-	-5021 B	-0-	38813	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

03	124465 X	104877	-0-	-19588 B	-0-	104877	3			Y	-0-					-0-
04	120450 X	97663	-0-	-22787 B	-0-	75	1	97588	3	Y	-0-					-0-
05	124465 X	97730	-0-	-26735 B	-0-	108	1	97622	3	Y	-0-					-0-
06	111840 X	90315	-0-	-21525 B	-0-	164	1	90151	3	Y	-0-					-0-
07	110050 X	89085	-0-	-20965 B	-0-	392	1	88693	3	Y	-0-					-0-
08	104873 X	86311	-0-	-18562 B	-0-	470	1	85841	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

03	136617 X	116619	-0-	-19998 B	-0-	116619	3			Y	-0-					-0-
04	132210 X	107604	-0-	-24606 B	-0-	82	1	107522	3	Y	-0-					-0-
05	136617 X	107704	-0-	-28913 B	-0-	119	1	107585	3	Y	-0-					-0-
06	124620 X	99930	-0-	-24690 B	-0-	182	1	99748	3	Y	-0-					-0-
07	121737 X	98711	-0-	-23026 B	-0-	434	1	98277	3	Y	-0-					-0-
08	116622 X	92115	-0-	-24507 B	-0-	502	1	91613	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

03	84103 X	68551	-0-	-15552 B	-0-	68550	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78900 X	64410	-0-	-14490 B	-0-	49	1	64360	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	78275 X	64712	-0-	-13563 B	-0-	72	1	64640	3	N	-0-					-0-
06	72900 X	60297	-0-	-12603 B	-0-	110	1	60187	3	N	-0-					-0-
07	71858 X	60126	-0-	-11732 B	-0-	264	1	59861	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	68541 X	58138	-0-	-10403 B	-0-	317	1	57821	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	107322	X	86821	-0-	-20501 B	-0-	86819	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	99300	X	81150	-0-	-18150 B	-0-	62	1	81086	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	97743	X	80904	-0-	-16839 B	-0-	89	1	80815	3	Y	-0-					-0-
06	90690	X	75510	-0-	-15180 B	-0-	137	1	75373	3	Y	-0-					-0-
07	90148	X	75718	-0-	-14430 B	-0-	333	1	75382	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	86831	X	73741	-0-	-13090 B	-0-	401	1	73339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

03	81406	X	65469	-0-	-15937 B	-0-	65469	3			Y	-0-					-0-
04	74670	X	61149	-0-	-13521 B	-0-	47	1	61102	3	Y	-0-					-0-
05	74803	X	61080	-0-	-13723 B	-0-	68	1	61012	3	Y	-0-					-0-
06	68820	X	57157	-0-	-11663 B	-0-	104	1	57053	3	Y	-0-					-0-
07	67797	X	57189	-0-	-10608 B	-0-	251	1	56938	3	Y	-0-					-0-
08	65472	X	55459	-0-	-10013 B	-0-	302	1	55157	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

03	61225	X	48994	-0-	-12231 B	-0-	221	1	48772	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	56100	X	46128	-0-	-9972 B	-0-	332	1	45785	2	N	10	44	1	1	8	15
							11	9									
05	54963	X	46078	-0-	-8885 B	-0-	308	1	45770	2	N	-0-					15
06	52830	X	42607	-0-	-10223 B	-0-	273	1	42326	2	N	7					22
							8	9									
07	50561	X	41948	-0-	-8613 B	-0-	41945	2	3	9	N	3	3	8			22
08	48980	X	42345	-0-	-6635 B	-0-	42344	2	1	9	N	1	1	8			22

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

03	194835	X	55729	-0-	-139106 B	-0-	55729	3			Y	-0-					-0-
04	188550	X	53355	-0-	-135195 B	-0-	41	1	53314	3	Y	-0-					-0-
05	70990	X	53526	-0-	-17464 B	-0-	59	1	53467	3	Y	-0-					-0-
06	61350	X	49528	-0-	-11822 B	-0-	90	1	49438	3	Y	-0-					-0-
07	55738	X	49548	-0-	-6190 B	-0-	218	1	49330	3	Y	-0-					-0-
08	55738	X	47141	-0-	-8597 B	-0-	257	1	46884	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273895 X	66700	-0-	-207195 B	-0-	1336	1	65064	3	Y	273	254	1	3	8	57
						300	9									
04	73410 X	61569	-0-	-11841 B	-0-	563	1	60574	3	Y	393	392	1	6	8	52
						432	9									
05	71517 X	61605	-0-	-9912 B	-0-	783	1	60451	3	Y	337	261	1			128
						371	9									
06	69210 X	55528	-0-	-13682 B	-0-	461	1	54797	3	Y	245	283	1			90
						270	9									
07	68572 X	55381	-0-	-13191 B	-0-	984	1	53999	3	Y	362	381	1	9	8	62
						398	9									
08	66712 X	54754	-0-	-11958 B	-0-	1141	1	53281	3	Y	302	232	1	8	8	124
						332	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

03	119195 X	20837	-0-	-98358 B	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
04	114295 X	114295	-0-	-0- B	-0-	87	1	114208	3	N	-0-					-0-
05	134968 X	134968	-0-	-0- B	-0-	149	1	134819	3	N	-0-					-0-
06	116176 X	116176	-0-	-0- B	-0-	211	1	115965	3	N	-0-					-0-
07	118110 X	117647	-0-	-463 B	-0-	517	1	117130	3	N	-0-					-0-
08	134974 X	111931	-0-	-23043 B	-0-	609	1	111322	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

03	152613 X	118073	-0-	-34540 B	-0-	118073	3			Y	-0-					-0-
04	147690 X	73882	-0-	-73808 B	-0-	57	1	73825	3	Y	-0-					-0-
05	152613 X	120554	-0-	-32059 B	-0-	133	1	120421	3	Y	-0-					-0-
06	128880 X	105456	-0-	-23424 B	-0-	192	1	105264	3	Y	-0-					-0-
*07	124527 X	103985	-0-	-20542 B	-0-	457	1	103528	3	Y	-0-					-0-
08	120559 X	98870	-0-	-21689 B	-0-	538	1	98332	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

03	172236 X	138966	-0-	-33270 B	-0-	138966	3			Y	-0-					-0-
04	166680 X	22323	-0-	-144357 B	-0-	17	1	22306	3	Y	-0-					-0-
05	172236 X	20142	-0-	-152094 B	-0-	22	1	20120	3	Y	-0-					-0-
06	149160 X	69561	-0-	-79599 B	-0-	127	1	69433	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	145235 X	63547	-0-	-81688 B	-0-	279	1	63268	3	Y	-0-					-0-
08	138973 X	99361	-0-	-39612 B	-0-	541	1	98820	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

03	139717 X	109003	-0-	-30714 B	-0-	109003	3			Y	-0-					-0-
04	135210 X	61105	-0-	-74105 B	-0-	47	1	61054	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	139717 X	108378	-0-	-31339 B	-0-	120	1	108258	3	Y	-0-					-0-
06	119100 X	94413	-0-	-24687 B	-0-	171	1	94031	3	Y	192	192	8			-0-
						211	9									
*07	114762 X	93767	-0-	-20995 B	-0-	412	1	93355	3	Y	-0-					-0-
08	108996 X	85857	-0-	-23139 B	-0-	467	1	85390	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

03	203050 X	185068	-0-	-17982 B	-0-	185068	3			N	-0-					-0-
04	196500 X	178371	-0-	-18129 B	-0-	136	1	178235	3	N	-0-					-0-
05	203050 X	181480	-0-	-21570 B	-0-	201	1	181279	3	N	-0-					-0-
06	189090 X	168125	-0-	-20965 B	-0-	306	1	167819	3	N	-0-					-0-
07	189689 X	171912	-0-	-17777 B	-0-	756	1	171156	3	N	-0-					-0-
08	185070 X	161051	-0-	-24019 B	-0-	877	1	160174	3	N	-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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

03	248403 X	117974	-0-	-130429	B	-0-	117974	3			Y	-0-				-0-
04	141750 X	108792	-0-	-32958	B	-0-	83	1	108709	3	Y	-0-				-0-
05	146475 X	109190	-0-	-37285	B	-0-	121	1	109069	3	Y	-0-				-0-
06	127560 X	102113	-0-	-25447	B	-0-	186	1	101927	3	Y	-0-				-0-
07	124279 X	101019	-0-	-23260	B	-0-	444	1	100575	3	Y	-0-				-0-
08	117986 X	98298	-0-	-19688	B	-0-	535	1	97763	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

03	247659 X	101859	-0-	-145800	B	-0-	101859	3			Y	-0-				-0-
04	120270 X	93283	-0-	-26987	B	-0-	71	1	93212	3	Y	-0-				-0-
05	124279 X	92900	-0-	-31379	B	-0-	103	1	92797	3	Y	-0-				-0-
06	112920 X	86247	-0-	-26673	B	-0-	157	1	86090	3	Y	-0-				-0-
07	107663 X	85544	-0-	-22119	B	-0-	376	1	85168	3	Y	-0-				-0-
08	101866 X	80819	-0-	-21047	B	-0-	440	1	80379	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
03	188294 X	86440	-0-	-101854 B	-0-	390	1	86050	2	N	-0-					-0-
04	97770 X	81954	-0-	-15816 B	-0-	590	1	81364	2	N	-0-					-0-
05	96348 X	81094	-0-	-15254 B	-0-	542	1	80552	2	N	-0-					-0-
06	92610 X	74888	-0-	-17722 B	-0-	479	1	74264	2	N	132	132	8			-0-
						145	9									
*07	89962 X	77118	-0-	-12844 B	-0-	77118	2			N	-0-					-0-
*08	86428 X	74375	-0-	-12053 B	-0-	74375	2			N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

03	81755 X	81755	-0-	-0- B	-0-	369	1	81386	2	N	-0-					-0-
04	77778 X	77778	-0-	-0- B	-0-	560	1	77218	2	N	-0-					-0-
05	77148 X	77148	-0-	-0- B	-0-	515	1	76633	2	N	-0-					-0-
06	70754 X	70754	-0-	-0- B	-0-	454	1	70300	2	N	-0-					-0-
*07	74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	74081	2			N	-0-					-0-
*08	71335 X	71335	-0-	-0- B	-0-	71335	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

03	290656 X	145257	-0-	-145399 B	-0-	145254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	281280 X	131079	-0-	-150201 B	-0-	100	1	130977	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	145948 X	130553	-0-	-15395 B	-0-	144	1	130409	3	N	-0-					-0-
06	140580 X	119013	-0-	-21567 B	-0-	216	1	118779	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
07	145266 X	117202	-0-	-28064 B	-0-	515	1	116684	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	145266 X	104210	-0-	-41056 B	-0-	567	1	103641	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

03	14B2 EXT	108413	-0-	108413 B	108413	108413	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	146753	-0-	146753 B	255166	112	1	146641	3	Y	-0-					-0-
05	398971 X	143805	-0-	-255166 B	-0-	159	1	143646	3	Y	-0-					-0-
06	170670 X	124707	-0-	-45963 B	-0-	226	1	124222	3	Y	235	235	8			-0-
						259	9									
07	151652 X	131019	-0-	-20633 B	-0-	576	1	130443	3	Y	-0-					-0-
08	151652 X	122445	-0-	-29207 B	-0-	667	1	121778	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

03	14B2 EXT	143314	-0-	143314 B	143314	143314	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	133432	-0-	133432 B	276746	102	1	133330	3	Y	-0-					-0-
05	399200 X	122454	-0-	-276746 B	-0-	135	1	122319	3	Y	-0-					-0-
06	189210 X	100884	-0-	-88326 B	-0-	184	1	100700	3	Y	-0-					-0-
07	143313 X	108617	-0-	-34696 B	-0-	477	1	108140	3	Y	-0-					-0-
08	143313 X	99590	-0-	-43723 B	-0-	542	1	99048	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
03	226796 X	197586	-0-	-29210 B	-0-	197586	3			N	-0-					-0-
04	219480 X	164152	-0-	-55328 B	-0-	126	1	164026	3	N	-0-					-0-
05	226796 X	170626	-0-	-56170 B	-0-	189	1	170437	3	N	-0-					-0-
06	203160 X	153468	-0-	-49692 B	-0-	279	1	153189	3	N	-0-					-0-
*07	209932 X	147495	-0-	-62437 B	-0-	648	1	146847	3	N	-0-					-0-
*08	197594 X	139797	-0-	-57797 B	-0-	761	1	139036	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

03	176400 X	176400	-0-	-0- B	-0-	176400	3			N	-0-					-0-
04	151800 X	150005	-0-	-1795 B	-0-	115	1	149890	3	N	-0-					-0-
05	158183 X	158183	-0-	-0- B	-0-	175	1	158008	3	N	-0-					-0-
06	151800 X	142497	-0-	-9303 B	-0-	259	1	142238	3	N	-0-					-0-
*07	156860 X	137518	-0-	-19342 B	-0-	604	1	136914	3	N	-0-					-0-
*08	156860 X	127502	-0-	-29358 B	-0-	694	1	126808	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

03	251317 X	117847	-0-	-133470 B	-0-	2371	1	115476	3	N	-0-					-0-
04	243210 X	107439	-0-	-135771 B	-0-	989	1	106450	3	N	-0-					-0-
05	251317 X	104770	-0-	-146547 B	-0-	1340	1	103430	3	N	-0-					-0-
06	132960 X	95281	-0-	-37679 B	-0-	794	1	94487	3	N	-0-					-0-
07	127038 X	93891	-0-	-33147 B	-0-	1681	1	92210	3	N	-0-					-0-
08	117862 X	89554	-0-	-28308 B	-0-	1878	1	87676	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

03	SHUT IN	112452	-0-	112452 B	112452	112452	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	141201	-0-	141201 B	253653	108	1	141093	3	Y	-0-					-0-
05	382595 X	128942	-0-	-253653 B	-0-	142	1	128800	3	Y	-0-					-0-
06	184530 X	113958	-0-	-70572 B	-0-	207	1	113751	3	Y	-0-					-0-
07	145917 X	107103	-0-	-38814 B	-0-	471	1	106632	3	Y	-0-					-0-
08	145917 X	105946	-0-	-39971 B	-0-	577	1	105369	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

03	SHUT IN	103714	-0-	103714 B	103714	103714	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	147489	-0-	147489 B	251203	113	1	147376	3	Y	-0-					-0-
05	389282 X	138079	-0-	-251203 B	-0-	153	1	137926	3	Y	-0-					-0-
06	181260 X	122075	-0-	-59185 B	-0-	222	1	121853	3	Y	-0-					-0-
07	152396 X	114872	-0-	-37524 B	-0-	505	1	114367	3	Y	-0-					-0-
08	152396 X	113495	-0-	-38901 B	-0-	618	1	112877	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

03	SHUT IN	95292	-0-	95292 B	95292	95292	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	143732	-0-	143732 B	239024	110	1	143622	3	Y	-0-					-0-
05	375155 X	136131	-0-	-239024 B	-0-	150	1	135981	3	Y	-0-					-0-
06	176280 X	121501	-0-	-54779 B	-0-	221	1	121273	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	148521 X	115909	-0-	-32612 B	-0-	509	1	115400	3	Y	-0-					-0-
08	148521 X	113228	-0-	-35293 B	-0-	616	1	112601	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									

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
03	342782 X	161685	-0-	-181097 B	-0-	161685	3			N	-0-			-0-
04	218490 X	135377	-0-	-83113 B	-0-	104	1	135273	3	N	-0-			-0-
05	225773 X	139661	-0-	-86112 B	-0-	154	1	139507	3	N	-0-			-0-
06	218490 X	131861	-0-	-86629 B	-0-	240	1	131621	3	N	-0-			-0-
*07	162781 X	132375	-0-	-30406 B	-0-	582	1	131793	3	N	-0-			-0-
*08	161696 X	127044	-0-	-34652 B	-0-	692	1	126352	3	N	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

03	269938 X	115705	-0-	-154233 B	-0-	115705	3			N	-0-			-0-
04	172050 X	126232	-0-	-45818 B	-0-	97	1	126135	3	N	-0-			-0-
05	177785 X	117525	-0-	-60260 B	-0-	130	1	117395	3	N	-0-			-0-
06	172050 X	105808	-0-	-66242 B	-0-	192	1	105616	3	N	-0-			-0-
*07	177785 X	103067	-0-	-74718 B	-0-	453	1	102614	3	N	-0-			-0-
*08	130448 X	94467	-0-	-35981 B	-0-	514	1	93953	3	N	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

03	321059 X	157196	-0-	-163863 B	-0-	157196	3			N	-0-			-0-
04	187950 X	140113	-0-	-47837 B	-0-	107	1	140006	3	N	-0-			-0-
05	194215 X	135767	-0-	-58448 B	-0-	150	1	135617	3	N	-0-			-0-
06	187950 X	124092	-0-	-63858 B	-0-	226	1	123866	3	N	-0-			-0-
*07	194215 X	121299	-0-	-72916 B	-0-	533	1	120766	3	N	-0-			-0-
*08	194215 X	115668	-0-	-78547 B	-0-	630	1	115038	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

03	204817 X	141114	-0-	-63703 B	-0-	141114	3			Y	-0-			-0-
04	198210 X	129619	-0-	-68591 B	-0-	99	1	129520	3	Y	-0-			-0-
05	204817 X	127633	-0-	-77184 B	-0-	141	1	127492	3	Y	-0-			-0-
06	198210 X	117231	-0-	-80979 B	-0-	213	1	117018	3	Y	-0-			-0-
07	149575 X	115722	-0-	-33853 B	-0-	509	1	115213	3	Y	-0-			-0-
08	141112 X	108067	-0-	-33045 B	-0-	588	1	107479	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

03	210304 X	148079	-0-	-62225 B	-0-	148079	3			Y	-0-			-0-
04	203520 X	135268	-0-	-68252 B	-0-	104	1	135164	3	Y	-0-			-0-
05	210304 X	132937	-0-	-77367 B	-0-	147	1	132790	3	Y	-0-			-0-
06	203520 X	122115	-0-	-81405 B	-0-	222	1	121893	3	Y	-0-			-0-
07	149327 X	120126	-0-	-29201 B	-0-	528	1	119598	3	Y	-0-			-0-
08	148087 X	114374	-0-	-33713 B	-0-	623	1	113751	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

03	414180 X	193133	-0-	-221047 B	-0-	193133	3			Y	-0-			-0-
04	219990 X	142063	-0-	-77927 B	-0-	109	1	141954	3	Y	-0-			-0-
05	227323 X	160787	-0-	-66536 B	-0-	178	1	160609	3	Y	-0-			-0-
06	219990 X	148294	-0-	-71696 B	-0-	270	1	148024	3	Y	-0-			-0-
*07	227323 X	145553	-0-	-81770 B	-0-	640	1	144913	3	Y	-0-			-0-
*08	227323 X	139780	-0-	-87543 B	-0-	761	1	139019	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

03	414565 X	200147	-0-	-214418 B	-0-	200147	3			Y	-0-			-0-
04	253980 X	132183	-0-	-121797 B	-0-	101	1	132082	3	Y	-0-			-0-
05	262446 X	137684	-0-	-124762 B	-0-	152	1	137532	3	Y	-0-			-0-
06	253980 X	143463	-0-	-110517 B	-0-	261	1	143202	3	Y	-0-			-0-
*07	262446 X	136369	-0-	-126077 B	-0-	599	1	135770	3	Y	-0-			-0-
*08	262446 X	129694	-0-	-132752 B	-0-	706	1	128988	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
03	394825 X	186386	-0-	-208439	B	-0-	186386	3			Y	-0-				-0-
04	280110 X	152295	-0-	-127815	B	-0-	117	1	152178	3	Y	-0-				-0-
05	289447 X	39905	-0-	-249542	B	-0-	44	1	39861	3	Y	-0-				-0-
06	280110 X	120467	-0-	-159643	B	-0-	219	1	120248	3	Y	-0-				-0-
07	289447 X	155250	-0-	-134197	B	-0-	682	1	154568	3	Y	-0-				-0-
*08	148627 X	148627	-0-	-0-	B	-0-	809	1	147818	3	Y	-0-				-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

03	232965 X	129705	-0-	-103260	B	-0-	129705	3			N	-0-				-0-
04	225450 X	119365	-0-	-106085	B	-0-	91	1	119274	3	N	-0-				-0-
05	232965 X	117716	-0-	-115249	B	-0-	130	1	117586	3	N	-0-				-0-
06	225450 X	108529	-0-	-116921	B	-0-	197	1	108332	3	N	-0-				-0-
07	133517 X	108651	-0-	-24866	B	-0-	478	1	108173	3	N	-0-				-0-
08	129704 X	100855	-0-	-28849	B	-0-	549	1	100306	3	N	-0-				-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

03	SHUT IN	168520	-0-	168520	B	321512	168520	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	142156	-0-	142156	B	463668	109	1	142047	3	N	-0-				-0-
05	T. A.	147404	-0-	147404	B	611072	163	1	147241	3	N	-0-				-0-
06	T. A.	131919	-0-	131919	B	742991	240	1	131679	3	N	-0-				-0-
07	T. A.	126833	-0-	126833	B	869824	557	1	126276	3	N	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	869824					N	NO RPT				-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

03	0 W	163290	-0-	163290	B	308047	163290	3			N	-0-				-0-
04	0 W	130971	-0-	130971	B	439018	100	1	130871	3	N	-0-				-0-
05	0 W	132846	-0-	132846	B	571864	147	1	132699	3	N	-0-				-0-
06	0 W	118925	-0-	118925	B	690789	216	1	118709	3	N	-0-				-0-
*07	0 W	114598	-0-	114598	B	805387	504	1	114094	3	N	-0-				-0-
*08	0 W	107104	-0-	107104	B	912491	583	1	106521	3	N	-0-				-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

03	243388 X	110056	-0-	-133332	B	-0-	110056	3			Y	-0-				-0-
04	162030 X	94006	-0-	-68024	B	-0-	72	1	93934	3	Y	-0-				-0-
05	167431 X	100427	-0-	-67004	B	-0-	111	1	100316	3	Y	-0-				-0-
06	162030 X	98969	-0-	-63061	B	-0-	180	1	98789	3	Y	-0-				-0-
*07	167431 X	92129	-0-	-75302	B	-0-	405	1	91724	3	Y	-0-				-0-
*08	167431 X	89721	-0-	-77710	B	-0-	488	1	89233	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
03	SHUT IN		110292	-0-	110292 B	245888	110292	3			Y	-0-					-0-
04	347925	X	102037	-0-	-245888 B	-0-	78	1	101959	3	Y	-0-					-0-
05	162750	X	95764	-0-	-66986 B	-0-	106	1	95658	3	Y	-0-					-0-
06	157500	X	98091	-0-	-59409 B	-0-	178	1	97913	3	Y	-0-					-0-
07	110298	X	95449	-0-	-14849 B	-0-	420	1	95029	3	Y	-0-					-0-
08	110298	X	92846	-0-	-17452 B	-0-	506	1	92340	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

03	0	W	207661	-0-	207661 B	351940	207661	3			N	-0-					-0-
04	0	W	187449	-0-	187449 B	539389	143	1	187306	3	N	-0-					-0-
05	0	W	196652	-0-	196652 B	736041	217	1	196435	3	N	-0-					-0-
06	0	W	180246	-0-	180246 B	916287	328	1	179918	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	177266	-0-	177266 B	1093553	779	1	176487	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	165076	-0-	165076 B	1258629	899	1	164177	3	N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

03	210814	X	210814	-0-	-0- B	-0-	210814	3			Y	-0-					-0-
04	202706	X	202706	-0-	-0- B	-0-	155	1	202551	3	Y	-0-					-0-
05	193581	X	193581	-0-	-0- B	-0-	214	1	193367	3	Y	-0-					-0-
06	176263	X	176263	-0-	-0- B	-0-	321	1	175942	3	Y	-0-					-0-
07	174778	X	173960	-0-	-818 B	-0-	765	1	173195	3	Y	-0-					-0-
*08	174790	X	174790	-0-	-0- B	-0-	952	1	173838	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	73091	-0-	73091 B	73091	81	1	73010	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	230540	-0-	230540 B	303631	419	1	230111	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	0	W	215829	-0-	215829 B	519460	949	1	214876	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	0	W	186394	-0-	186394 B	705854	1015	1	185377	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	285944	X	90277	-0-	-195667 B	-0-	100	1	90177	3	Y	-0-					-0-
06	276720	X	248094	-0-	-28626 B	-0-	451	1	247639	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	285944	X	225788	-0-	-60156 B	-0-	992	1	224796	3	Y	-0-					-0-
08	285944	X	182823	-0-	-103121 B	-0-	995	1	181825	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	244962 X	163045	-0-	-81917 B	-0-	163045	3			N	-0-					-0-
04	237060 X	147635	-0-	-89425 B	-0-	113	1	147522	3	N	-0-					-0-
05	244962 X	143989	-0-	-100973 B	-0-	159	1	143830	3	N	-0-					-0-
06	237060 X	132826	-0-	-104234 B	-0-	242	1	132584	3	N	-0-					-0-
07	175987 X	132173	-0-	-43814 B	-0-	581	1	131592	3	N	-0-					-0-
08	163060 X	126938	-0-	-36122 B	-0-	691	1	126247	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	101685	-0-	101685 B	101685	112	1	101573	3	Y	-0-					-0-
06	0 W	298950	-0-	298950 B	400635	544	1	298402	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	0 W	289567	-0-	289567 B	690202	1273	1	288294	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	247931	-0-	247931 B	938133	1350	1	246578	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

03	0 W	57611	-0-	57611 B	273838	4102	1	53509	3	N	-0-					-0-
04	0 W	61866	-0-	61866 B	335704	3915	1	57951	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	41717	-0-	41717 B	377421	4245	1	37472	3	N	-0-					-0-
06	T. A.	56938	-0-	56938 B	434359	5742	1	51195	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	T. A.	60709	-0-	60709 B	495068	4347	1	56361	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	T. A.	45750	-0-	45750 B	540818	3442	1	42308	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

03	268863 X	146935	-0-	-121928 B	-0-	146935	3			N	-0-					-0-
04	260190 X	138246	-0-	-121944 B	-0-	106	1	138140	3	N	-0-					-0-
05	175925 X	139730	-0-	-36195 B	-0-	154	1	139576	3	N	-0-					-0-
06	160740 X	132892	-0-	-27848 B	-0-	242	1	132650	3	N	-0-					-0-
07	157015 X	133078	-0-	-23937 B	-0-	585	1	132493	3	N	-0-					-0-
08	146940 X	127803	-0-	-19137 B	-0-	696	1	127107	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

03	249736 X	151654	-0-	-98082 B	-0-	151654	3			Y	-0-					-0-
04	241680 X	138793	-0-	-102887 B	-0-	106	1	138687	3	Y	-0-					-0-
05	249736 X	136222	-0-	-113514 B	-0-	151	1	136071	3	Y	-0-					-0-
06	241680 X	126095	-0-	-115585 B	-0-	229	1	125866	3	Y	-0-					-0-
07	161169 X	124972	-0-	-36197 B	-0-	549	1	124423	3	Y	-0-					-0-
08	151652 X	116054	-0-	-35598 B	-0-	632	1	115422	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

03	203205 X	104155	-0-	-99050 B	-0-	104155	3			Y	-0-					-0-
04	196650 X	80025	-0-	-116625 B	-0-	61	1	79964	3	Y	-0-					-0-
05	203205 X	102480	-0-	-100725 B	-0-	113	1	102367	3	Y	-0-					-0-
06	196650 X	84714	-0-	-111936 B	-0-	154	1	84487	3	Y	66	66	8			-0-
						73	9									
07	111321 X	81967	-0-	-29354 B	-0-	360	1	81607	3	Y	-0-					-0-
08	104160 X	76925	-0-	-27235 B	-0-	419	1	76506	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
03	200074 X	107108	-0-	-92966 B	-0-	107108	3			Y	-0-					-0-
04	193620 X	84925	-0-	-108695 B	-0-	65	1	84860	3	Y	-0-					-0-
05	200074 X	98123	-0-	-101951 B	-0-	108	1	98015	3	Y	-0-					-0-
06	193620 X	86983	-0-	-106637 B	-0-	158	1	86825	3	Y	-0-					-0-
07	115940 X	84408	-0-	-31532 B	-0-	371	1	84037	3	Y	-0-					-0-
08	107105 X	80183	-0-	-26922 B	-0-	437	1	79746	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
03	202027 X	116540	-0-	-85487 B	-0-	116538	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	195510 X	50705	-0-	-144805 B	-0-	39	1	50666	3	Y	-0-					-0-
05	202027 X	29941	-0-	-172086 B	-0-	33	1	29908	3	Y	-0-					-0-
06	195510 X	95298	-0-	-100212 B	-0-	173	1	95124	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	124093 X	86036	-0-	-38057 B	-0-	378	1	85658	3	Y	-0-					-0-
08	116529 X	80170	-0-	-36359 B	-0-	437	1	79733	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
03	DELQ PR	177332	-0-	177332 B	458155	177332	3			Y	-0-					-0-
04	627451 X	169296	-0-	-458155 B	-0-	130	1	169166	3	Y	-0-					-0-
05	234205 X	164529	-0-	-69676 B	-0-	182	1	164347	3	Y	-0-					-0-
06	226650 X	152386	-0-	-74264 B	-0-	277	1	152109	3	Y	-0-					-0-
07	234205 X	151700	-0-	-82505 B	-0-	667	1	151033	3	Y	-0-					-0-
08	177320 X	146827	-0-	-30493 B	-0-	799	1	146028	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
03	431614 X	192198	-0-	-239416 B	-0-	192198	3			Y	-0-					-0-
04	269280 X	177728	-0-	-91552 B	-0-	136	1	177592	3	Y	-0-					-0-
05	278256 X	174722	-0-	-103534 B	-0-	193	1	174529	3	Y	-0-					-0-
06	269280 X	161901	-0-	-107379 B	-0-	295	1	161606	3	Y	-0-					-0-
07	278256 X	161011	-0-	-117245 B	-0-	708	1	160303	3	Y	-0-					-0-
08	192200 X	153828	-0-	-38372 B	-0-	838	1	152990	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
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	0	172642	-0-	172642 B	172642	132	1	172510	3	N	-0-					-0-
*05	0	369688	-0-	369688 B	542330	409	1	369279	3	N	-0-					-0-
*06	872547 X	330217	-0-	-542330 B	-0-	601	1	329615	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	364281 X	263955	-0-	-100326 B	-0-	1160	1	262795	3	N	-0-					-0-
08	364281 X	304777	-0-	-59504 B	-0-	1659	1	303117	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

05	0	278354	-0-	278354 B	278354	308	1	278046	3	N	-0-					-0-
06	556130 X	277776	-0-	-278354 B	-0-	505	1	277265	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	310775 X	217861	-0-	-92914 B	-0-	958	1	216903	3	N	-0-					-0-
08	310775 X	231407	-0-	-79368 B	-0-	1260	1	230145	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

05	0	38833	-0-	38833 B	38833	43	1	38790	3	Y	-0-					-0-
06	224636 X	185803	-0-	-38833 B	-0-	338	1	185461	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*07	191146 X	179518	-0-	-11628 B	-0-	789	1	178729	3	Y	-0-					-0-
08	191146 X	NO RPT	-0-	-191146 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 05/25/2016 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
05	0	36073	-0-	36073 B	36073	40	1	36033	3	Y	-0-					-0-
06	175834 X	139761	-0-	-36073 B	-0-	254	1	139500	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*07	135563 X	131196	-0-	-4367 B	-0-	577	1	130617	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	135563 X	NO RPT	-0-	-135563 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	33939	-0-	33939 B	33939	38	1	33901	3	Y	-0-					-0-
06	389678 X	355739	-0-	-33939 B	-0-	647	1	355088	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
*07	379254 X	275631	-0-	-103623 B	-0-	1211	1	274420	3	Y	-0-					-0-
08	379254 X	NO RPT	-0-	-379254 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		43722	-0-	43722 B	43722	48	1	43674	3	Y	-0-					-0-
06	472154	X	428432	-0-	-43722 B	-0-	779	1	427649	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	454925	X	439072	-0-	-15853 B	-0-	1930	1	437142	3	Y	-0-					-0-
08	454925	X	412591	-0-	-42334 B	-0-	2246	1	410345	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		155665	-0-	155665 B	155665	998	1	154667	2	Y	-0-					-0-
07	472169	X	316504	-0-	-155665 B	-0-	316504	2			Y	-0-					-0-
*08	329589	X	329589	-0-	-0- B	-0-	16277	1	41206	2	Y	7	7	8			-0-
							272098	3	8	9							

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A

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

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486782	X	202080	-0-	-284702 B	-0-	202080	3			Y	-0-					-0-
04	235890	X	187870	-0-	-48020 B	-0-	144	1	187726	3	Y	-0-					-0-
05	243753	X	187362	-0-	-56391 B	-0-	207	1	187155	3	Y	-0-					-0-
06	235890	X	174293	-0-	-61597 B	-0-	317	1	173976	3	Y	-0-					-0-
07	243753	X	170125	-0-	-73628 B	-0-	748	1	169377	3	Y	-0-					-0-
08	243753	X	159752	-0-	-84001 B	-0-	870	1	158882	3	Y	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		179872	-0-	179872 B	179872	1153	1	178717	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	498182	X	318310	-0-	-179872 B	-0-	318310	2			Y	-0-					-0-
*08	327183	X	327183	-0-	-0- B	-0-	16174	1	40635	2	Y	-0-					-0-
							270374	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

*09	217410 X	130707	-0-	-86703 B	-0-	7009	1	123665	3	Y	30	59	1	8	8	33
						33	9									
*10	224657 X	129598	-0-	-95059 B	-0-	10380	1	119204	3	Y	13	4	8			42
						14	9									
*11	217410 X	121047	-0-	-96363 B	-0-	9457	1	111521	3	Y	63	52	8			53
						69	9									
*12	224657 X	120390	-0-	-104267 B	-0-	4881	1	115488	3	Y	19	12	8			60
						21	9									
*01	224657 X	116037	-0-	-108620 B	-0-	4963	1	111071	3	Y	3	3	8			60
						3	9									
*02	210163 X	104813	-0-	-105350 B	-0-	4243	1	100557	3	Y	12	29	1	3	8	40
						13	9									
*03	224657 X	108920	-0-	-115737 B	-0-	5566	1	103351	3	Y	3	3	8			40
						3	9									
*04	217410 X	102762	-0-	-114648 B	-0-	4597	1	98162	3	Y	3	3	8			40
						3	9									
*05	224657 X	102435	-0-	-122222 B	-0-	4824	1	97611	3	Y	-0-					40
*06	217410 X	95618	-0-	-121792 B	-0-	4488	1	91128	3	Y	2	2	8			40
						2	9									
*07	224657 X	96040	-0-	-128617 B	-0-	7878	1	88151	3	Y	10	8	8			42
						11	9									
08	224657 X	92683	-0-	-131974 B	-0-	5245	1	87428	3	Y	9	6	1	4	8	41
						10	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

*09	207960 X	124115	-0-	-83845 B	-0-	6657	1	117457	3	Y	1	8	1			4
						1	9									
*10	214892 X	123175	-0-	-91717 B	-0-	9867	1	113308	3	Y	-0-					4
*11	207960 X	115077	-0-	-92883 B	-0-	8995	1	106082	3	Y	-0-					4
*12	214892 X	114535	-0-	-100357 B	-0-	4644	1	109891	3	Y	-0-					4
*01	214892 X	110206	-0-	-104686 B	-0-	4714	1	105492	3	Y	-0-					4
*02	201028 X	98877	-0-	-102151 B	-0-	4003	1	94872	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
*03	214892 X	102949	-0-	-111943 B	-0-	5261	1	97688	3	Y	-0-					3
*04	207960 X	96509	-0-	-111451 B	-0-	4317	1	92192	3	Y	-0-					3
*05	214892 X	97359	-0-	-117533 B	-0-	4585	1	92774	3	Y	-0-					3
*06	207960 X	91478	-0-	-116482 B	-0-	4293	1	87185	3	Y	-0-					3
*07	214892 X	91847	-0-	-123045 B	-0-	7534	1	84310	3	Y	3					6
						3	9									
08	214892 X	89363	-0-	-125529 B	-0-	5057	1	84302	3	Y	4	1	1			9
						4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1426172	X	136903	-0-	-1289269 B	-0-	7343	1	129551	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
*10	207948	X	137569	-0-	-70379 B	-0-	11020	1	126548	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*11	201240	X	130107	-0-	-71133 B	-0-	10170	1	119937	3	Y	-0-					6
*12	207948	X	130712	-0-	-77236 B	-0-	5300	1	125412	3	Y	-0-					6
*01	207948	X	125948	-0-	-82000 B	-0-	5387	1	120561	3	Y	-0-					6
*02	194532	X	113429	-0-	-81103 B	-0-	4592	1	108837	3	Y	-0-	6	1			-0-
*03	207948	X	118805	-0-	-89143 B	-0-	6071	1	112726	3	Y	7					7
							8	9									
*04	201240	X	111581	-0-	-89659 B	-0-	4991	1	106584	3	Y	5					12
							6	9									
*05	207948	X	112649	-0-	-95299 B	-0-	5305	1	107344	3	Y	-0-					12
*06	201240	X	106203	-0-	-95037 B	-0-	4985	1	101218	3	Y	-0-					12
*07	207948	X	106503	-0-	-101445 B	-0-	8737	1	97763	3	Y	3					15
							3	9									
08	207948	X	103352	-0-	-104596 B	-0-	5849	1	97503	3	Y	-0-	15	1			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 14152

*11	0		122781	-0-	122781 B	122781	9586	1	113045	3	Y	136	57	1	21	8	58
							150	9									
*12	0		194241	-0-	194241 B	317022	7860	1	185979	3	Y	365	387	1	10	8	26
							402	9									
*01	0		147084	-0-	147084 B	464106	6277	1	140481	3	Y	296	295	1	1	8	26
							326	9									
*02	604128	X	140022	-0-	-464106 B	-0-	5657	1	134076	3	Y	263	205	1			84
							289	9									
*03	233151	X	138954	-0-	-94197 B	-0-	7081	1	131475	3	Y	362	323	1			123
							398	9									
*04	225630	X	126199	-0-	-99431 B	-0-	5630	1	120211	3	Y	325	295	1			153
							358	9									
*05	233151	X	123124	-0-	-110027 B	-0-	5779	1	116951	3	Y	358	448	1			63
							394	9									
*06	225630	X	113893	-0-	-111737 B	-0-	5329	1	108216	3	Y	316	280	1			99
							348	9									
*07	233151	X	111736	-0-	-121415 B	-0-	9139	1	102268	3	Y	299	263	1	14	8	121
							329	9									
08	233151	X	106359	-0-	-126792 B	-0-	6004	1	100081	3	Y	249	269	1			101
							274	9									

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

03	196230	X	107305	-0-	-88925 B	-0-	103833	3	3472	9	N	3156	3233	1			256
04	189900	X	92474	-0-	-97426 B	-0-	89703	3	2771	9	N	2519	2698	1			77
05	136369	X	90226	-0-	-46143 B	-0-	87605	3	2621	9	N	2383	2304	1			156
06	130950	X	84614	-0-	-46336 B	-0-	82350	3	2264	9	N	2058	1993	1			221
07	107291	X	90641	-0-	-16650 B	-0-	88559	3	2082	9	N	1893	1897	1			217
08	107291	X	83047	-0-	-24244 B	-0-	81186	3	1861	9	N	1692	1717	1	5	8	187

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

03	161603	X	102512	-0-	-59091 B	-0-	99551	3	2961	9	N	2692	2701	1			197
04	156390	X	85214	-0-	-71176 B	-0-	82901	3	2313	9	N	2103	2114	1			186
05	129363	X	78083	-0-	-51280 B	-0-	75659	3	2424	9	N	2204	2199	1			191
06	125190	X	76107	-0-	-49083 B	-0-	74004	3	2103	9	N	1912	1877	1			226
07	102517	X	77797	-0-	-24720 B	-0-	75965	3	1832	9	N	1665	1679	1			212
08	102517	X	74892	-0-	-27625 B	-0-	73247	3	1645	9	N	1495	1516	1	5	8	186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
03	324249	X	68358	-0-	-255891 B	-0-	63211	3	5147	9	N	4679	4733	1			279
04	130590	X	54905	-0-	-75685 B	-0-	50801	3	4104	9	N	3731	3736	1			274
05	134943	X	49241	-0-	-85702 B	-0-	45624	3	3617	9	N	3288	3370	1			192
06	130590	X	42946	-0-	-87644 B	-0-	40132	3	2814	9	N	2558	2578	1			172
07	134943	X	41855	-0-	-93088 B	-0-	39005	3	2850	9	N	2591	2474	1			289
08	68355	X	35189	-0-	-33166 B	-0-	32818	3	2371	9	N	2155	2284	1	3	8	157

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

03	0	W	55091	-0-	55091 B	257511	50819	3	4272	9	N	3884	3958	1			271
04	0	W	50857	-0-	50857 B	308368	47610	3	3247	9	N	2952	3037	1			186
05	0	W	44199	-0-	44199 B	352567	41523	3	2676	9	N	2433	2455	1			164
06	0	W	39530	-0-	39530 B	392097	37184	3	2346	9	N	2133	2116	1			181
07	0	W	37241	-0-	37241 B	429338	35172	3	2069	9	N	1881	1886	1			176
08	86676	X	NO RPT	-0-	-86676 B	342662					N	NO RPT					176

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	3844	X	2956	-0-	-888 B	-0-	2875	2	81	9	N	74	173	1			130
04	4500	X	2418	-0-	-2082 B	-0-	2342	2	76	9	N	69					199
05	4650	X	2453	-0-	-2197 B	-0-	2396	2	57	9	N	52					251
06	4500	X	1775	-0-	-2725 B	-0-	1735	2	40	9	N	36	178	1			109
07	3782	X	3011	-0-	-771 B	-0-	2960	2	51	9	N	46					155
08	2945	X	2842	-0-	-103 B	-0-	2777	2	65	9	N	59					214

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

03	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1090	-0-	-1160 B	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1887	-0-	-438 B	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1488	-0-	-942 B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1936	-0-	-575 B	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1017	-0-	-1494 B	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

*01	1891	X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	2			N	-0-					170
02	1508	X	1363	-0-	-145 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1431	-0-	-39 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*08	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

03	9989	X	9989	-0-	-0- B	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9324	-0-	-6 B	-0-	9324	2			Y	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0- B	-0-	10054	2			Y	-0-					-0-
06	9330	X	9311	-0-	-19 B	-0-	9311	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	9314	-0-	-327 B	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
08	9641	X	9450	-0-	-191 B	-0-	9450	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
04	2070 X	1168	-0-	-902 B	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	1162	-0-	-908 B	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
08	2139 N	1293	-0-	-846 B	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

*01	7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980	2		Y	-0-			150
02	7018 X	6285	-0-	-733 B	-0-	6285	2		Y	-0-			-0-
03	7502 X	5972	-0-	-1530 B	-0-	5972	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	5876	-0-	-1354 B	-0-	5876	2		Y	-0-			-0-
05	6975 X	6376	-0-	-599 B	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
06	6750 X	6431	-0-	-319 B	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
07	6727 X	5460	-0-	-1267 B	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
08	6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	6080	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

03	1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
04	2130 N	1345	-0-	-785 B	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1010	-0-	-385 B	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

03	1094 X	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
04	960 X	218	-0-	-742 B	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
08	1085 X	225	-0-	-860 B	-0-	225	2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

03	28179 X	26669	-0-	-1510 B	-0-	26669	2		Y	-0-			-0-
04	28260 X	22382	-0-	-5878 B	-0-	22382	2		Y	-0-			-0-
05	29202 X	25382	-0-	-3820 B	-0-	25382	2		Y	-0-			-0-
06	28260 X	21938	-0-	-6322 B	-0-	21938	2		Y	-0-			-0-
07	26660 X	20253	-0-	-6407 B	-0-	20253	2		Y	-0-			-0-
08	26660 X	21807	-0-	-4853 B	-0-	21807	2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

03	21452 X	17725	-0-	-3727 B	-0-	17725	2		Y	-0-			-0-
04	20760 X	11122	-0-	-9638 B	-0-	11122	2		Y	-0-			-0-
05	21452 X	14682	-0-	-6770 B	-0-	14682	2		Y	-0-			-0-
06	17460 X	15625	-0-	-1835 B	-0-	15625	2		Y	-0-			-0-
07	17856 X	11452	-0-	-6404 B	-0-	11452	2		Y	-0-			-0-
08	17732 X	12988	-0-	-4744 B	-0-	12988	2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2944	-0-	-962 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	1318	-0-	-2588 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

03	3844 X	3016	-0-	-828 B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3160	-0-	-560 B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3226	-0-	-246 B	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2741	-0-	-559 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3172	-0-	-83 B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2706	-0-	-549 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	7712 X	7712	-0-	-0- B	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*08	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	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

03	2449 X	2085	-0-	-364 B	-0-	1663	3	422	9	N	384	384	1			-0-
04	2370 X	1688	-0-	-682 B	-0-	1325	3	363	9	N	330	330	1			-0-
05	2201 X	1983	-0-	-218 B	-0-	1573	3	410	9	N	373	373	1			-0-
06	2010 X	1718	-0-	-292 B	-0-	1364	3	354	9	N	322	322	1			-0-
07	2077 X	1303	-0-	-774 B	-0-	1031	3	272	9	N	247	247	1			-0-
08	2077 X	1968	-0-	-109 B	-0-	1571	3	397	9	N	361	361	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 #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	14996	-0-	-10176 B	-0-	12917	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
04	24360	X	14186	-0-	-10174 B	-0-	12121	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
05	17701	X	13872	-0-	-3829 B	-0-	11842	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
06	15480	X	12823	-0-	-2657 B	-0-	10869	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
07	15655	X	12932	-0-	-2723 B	-0-	10895	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
08	15004	X	12222	-0-	-2782 B	-0-	10409	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

03	19778	X	14909	-0-	-4869 B	-0-	12490	3	2419	9	Y	2199	2199	1			-0-
04	18060	X	13471	-0-	-4589 B	-0-	11083	3	2388	9	Y	2171	2171	1			-0-
05	17484	X	13195	-0-	-4289 B	-0-	10794	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
06	15540	X	11468	-0-	-4072 B	-0-	9390	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
07	16027	X	12299	-0-	-3728 B	-0-	10338	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
08	14911	X	11475	-0-	-3436 B	-0-	9703	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

03	13981	X	9403	-0-	-4578 B	-0-	8050	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
04	12240	X	10197	-0-	-2043 B	-0-	8813	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-
05	11563	X	10371	-0-	-1192 B	-0-	9027	3	1344	9	Y	1222	1222	1			-0-
06	9840	X	9097	-0-	-743 B	-0-	7890	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
07	10540	X	8961	-0-	-1579 B	-0-	7782	3	1179	9	Y	1072	1072	1			-0-
08	10540	X	8782	-0-	-1758 B	-0-	7566	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

03	22196	X	13564	-0-	-8632 B	-0-	12176	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
04	19380	X	11456	-0-	-7924 B	-0-	10159	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
05	17825	X	10749	-0-	-7076 B	-0-	9422	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
06	15750	X	8442	-0-	-7308 B	-0-	7465	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	14818	X	7995	-0-	-6823 B	-0-	7020	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	13578	X	7255	-0-	-6323 B	-0-	6388	3	867	9	Y	788	788	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

03	20956	X	10904	-0-	-10052 B	-0-	9472	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
04	18210	X	11786	-0-	-6424 B	-0-	10071	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-
05	16647	X	11281	-0-	-5366 B	-0-	9694	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
06	14370	X	11371	-0-	-2999 B	-0-	10021	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
07	12183	X	11267	-0-	-916 B	-0-	9834	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
08	12183	X	11112	-0-	-1071 B	-0-	9705	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

03	28644	X	20953	-0-	-7691 B	-0-	18615	3	2338	9	Y	2125	2125	1			-0-
04	24900	X	18294	-0-	-6606 B	-0-	16212	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-
05	24180	X	19152	-0-	-5028 B	-0-	16964	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
06	21600	X	15877	-0-	-5723 B	-0-	14095	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-
07	22320	X	18136	-0-	-4184 B	-0-	15908	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
08	20956	X	17485	-0-	-3471 B	-0-	15282	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

03	34317	X	23618	-0-	-10699 B	-0-	20311	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
04	29250	X	20986	-0-	-8264 B	-0-	18013	3	2973	9	Y	2703	2703	1			-0-
05	28675	X	21932	-0-	-6743 B	-0-	18901	3	3031	9	Y	2755	2755	1			-0-
06	24120	X	19323	-0-	-4797 B	-0-	16695	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
07	24924	X	18040	-0-	-6884 B	-0-	15504	3	2536	9	Y	2305	2305	1			-0-
08	23622	X	15992	-0-	-7630 B	-0-	13649	3	2343	9	Y	2130	2130	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	8153 X	5845	-0-	-2308 B	-0-	1	1	5844	3	N	-0-					13
04	7890 X	5442	-0-	-2448 B	-0-	5442	3			N	-0-	13	7			-0-
05	8153 X	183	-0-	-7970 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
07	7460 X	7460	-0-	-0- B	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
*08	6888 X	6888	-0-	-0- B	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	7874 X	6196	-0-	-1678 B	-21453	1	1	5466	3	Y	663	698	0			141
						729	9									
*04	7200 X	2685	-0-	-4515 B	-21453	102	1	2225	3	Y	277	331	0			87
						53	4	305	9							
05	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-21453					Y	-0-	85	0			-0-
06	7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-21453					Y	-0-					-0-
07	6479 X	-0-	-0-	-6479 B	-21453					Y	-0-					-0-
08	6200 X	5243	-0-	-957 B	-21453	245	1	4276	3	Y	565	300	0			265
						100	4	622	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	17453 X	15664	-0-	-1789 B	-162630	1	1	15520	3	Y	130	125	0			17
						143	9									
*04	16140 X	14667	-0-	-1473 B	-162630	623	1	13589	3	Y	121	100	0			38
						322	4	133	9							
05	16647 X	15789	-0-	-858 B	-162630	728	1	14634	3	Y	68	60	0			45
						352	4	75	9							
06	15150 X	14748	-0-	-402 B	-162630	750	1	13541	3	Y	111	90	0			67
						335	4	122	9							
07	15655 X	14507	-0-	-1148 B	-162630	885	1	13142	3	Y	125	144	0			48
						342	4	138	9							
08	15779 X	13486	-0-	-2293 B	-162630	708	1	12375	3	Y	104	103	0			49
						290	4	114	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	10664 X	10640	-0-	-24 B	-0-	1	1	10639	3	N	-0-					10
04	11100 X	8522	-0-	-2578 B	-0-	8522	2			N	-0-	5	7			5
05	11470 X	9371	-0-	-2099 B	-0-	9371	2			N	-0-					5
06	11100 X	7015	-0-	-4085 B	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
07	10633 X	7846	-0-	-2787 B	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	10633 X	7082	-0-	-3551 B	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	9083 X	8373	-0-	-710 B	-0-	1	1	8372	3	N	-0-					-0-
04	8610 X	5237	-0-	-3373 B	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	8711 X	6951	-0-	-1760 B	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	8430 X	7419	-0-	-1011 B	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	8556 X	6983	-0-	-1573 B	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	8370 X	7434	-0-	-936 B	-0-	7434	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

03	2480 X	2161	-0-	-319 B	-0-	1	1	2160	3	N	-0-					-0-
04	2340 X	1994	-0-	-346 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2356 X	2029	-0-	-327 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2250 X	1904	-0-	-346 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2232 X	1854	-0-	-378 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2170 X	1850	-0-	-320 B	-0-	1850	3			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 #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5147	-0-	-1146 B	-0-	1	1	5032	3	Y	104	82	1			22
							114	9									
*04	6090	X	4559	-0-	-1531 B	-0-	189	1	4128	3	Y	130	89	0			41
							98	4	143	9							
05	6293	X	5655	-0-	-638 B	-0-	222	1	4453	3	Y	794	310	0			524
							107	4	873	9							
06	5160	X	630	-0-	-4530 B	-0-	31	1	561	3	Y	22	105	0			13
							14	4	24	9							
07	5146	X	-0-	-0-	-5146 B	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	5642	X	3420	-0-	-2222 B	-0-	175	1	3065	3	Y	98	52	0			46
							72	4	108	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	X	2515	-0-	-0- B	-0-	1	1	2281	3	Y	212	220	0			14
							233	9									
*04	2340	X	2155	-0-	-185 B	-0-	292	1	1678	3	Y	168	163	0			19
							185	9									
05	2418	X	2198	-0-	-220 B	-0-	255	1	1779	3	Y	150	150	0			19
							165	9									
06	2430	X	2217	-0-	-213 B	-0-	141	1	1874	3	Y	184	173	0			30
							202	9									
07	2511	X	1908	-0-	-603 B	-0-	123	1	1588	3	Y	178	179	0			29
							196	9									
08	2511	X	2175	-0-	-336 B	-0-	142	1	1879	3	Y	140	151	0			18
							154	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5011	-0-	-507 B	-0-	1	1	5010	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	2883	-0-	-2457 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	2953	-0-	-2565 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	8717	X	8717	-0-	-0- B	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
07	10931	X	10931	-0-	-0- B	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
*08	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		47	-0-	47 B	-115962	36	3	11	9	Y	10	8	0			2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-					-0-
07	T. A.		44	-0-	44 B	-115918	2	1	28	3	Y	13	8	0			5
							1	4	14	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115918					Y	-0-	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3190	-0-	-375 B	-12128	1	1	2912	3	Y	252	265	1			19
							277	9									
*04	3390	X	2984	-0-	-406 B	-12128	404	1	2326	3	Y	231	224	0			26
							254	9									
05	3441	X	3077	-0-	-364 B	-12128	353	1	2464	3	Y	236	233	0			29
							260	9									
06	3270	X	1512	-0-	-1758 B	-12128	99	1	1316	3	Y	87	103	0			14
							96	9									
07	3286	X	3375	-0-	89 B	-12039	231	1	2982	3	Y	147	137	0			24
							162	9									
08	3193	X	3219	-0-	26 B	-12013	206	1	2730	3	Y	257	248	0			33
							283	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
03	9765	X	7840	-0-	-1925 B	-0-	1	1	7839	3	Y	-0-	34	1			8
*04	9450	X	6988	-0-	-2462 B	-0-	296	1	6461	3	Y	70	56	0			22
							153	4	77	9							
05	8370	X	7128	-0-	-1242 B	-0-	326	1	6558	3	Y	79	48	0			52
							158	4	87	9							
06	7590	X	5874	-0-	-1716 B	-0-	297	1	5364	3	Y	73	82	0			44
							133	4	80	9							
07	7843	X	7496	-0-	-347 B	-0-	449	1	6675	3	Y	180	155	0			69
							174	4	198	9							
08	7843	X	7660	-0-	-183 B	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0			93
							161	4	218	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

03	14229	X	13473	-0-	-756 B	-0-	1	1	13472	3	N	-0-					36
04	13770	X	7027	-0-	-6743 B	-0-	7027	2			N	-0-	19	7			17
05	13981	X	12845	-0-	-1136 B	-0-	12845	2			N	-0-					17
06	13530	X	4854	-0-	-8676 B	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7571	-0-	-5914 B	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9811	-0-	-3674 B	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

03	20429	X	18640	-0-	-1789 B	-0-	1	1	17852	3	Y	715	637	1			472
							787	9									
04	19680	X	17942	-0-	-1738 B	-0-	394	1	15671	3	Y	698	636	0			534
							1109	4	768	9							
05	20336	X	18432	-0-	-1904 B	-0-	446	1	16008	3	Y	660	683	0			511
							1252	4	726	9							
*06	18450	X	17033	-0-	-1417 B	-0-	1108	1	14901	3	Y	593	664	0	73	1	294
							372	4	652	9							
07	18631	X	16763	-0-	-1868 B	-0-	1103	1	14705	3	Y	544	329	0	62	1	447
							357	4	598	9							
08	18631	X	18039	-0-	-592 B	-0-	1197	1	15816	3	Y	569	635	0	71	1	310
							401	4	626	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

03	5673	X	5197	-0-	-476 B	-27013	1	1	4767	3	Y	390	410	1			30
							429	9									
*04	5490	X	5021	-0-	-469 B	-27013	680	1	3914	3	Y	388	374	0			44
							427	9									
05	5580	X	3908	-0-	-1672 B	-27013	472	1	3297	3	Y	126	154	0			16
							139	9									
06	5130	X	4286	-0-	-844 B	-27013	292	1	3872	3	Y	111	109	0			18
							122	9									
07	5301	X	5553	-0-	252 B	-26761	371	1	4788	3	Y	358	318	0			58
							394	9									
08	5301	X	5207	-0-	-94 B	-26761	340	1	4516	3	Y	319	336	0			41
							351	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
03	4805	X	4873	-0-	68 B	-102141	1	1	4239	3	Y	575	481	1			333
							633	9									
*04	4800	X	4420	-0-	-380 B	-102141	251	1	3541	3	Y	491	520	0	9	1	338
							89	4	540	9							
05	4960	X	7823	-0-	2863 B	-99278	261	1	3341	3	Y	419	479	0			278
							93	4	461	9							
*06	4800	X	4195	-0-	-605 B	-99278	253	1	3402	3	Y	414	440	0	46	1	206
							85	4	455	9							
07	9114	X	7958	-0-	-1156 B	-99278	255	1	3398	3	Y	430	239	0	43	1	354
							83	4	473	9							
08	9114	X	8499	-0-	-615 B	-99278	281	1	3713	3	Y	456	506	0	56	1	248
							94	4	502	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4013	-0-	-699 B	-51743	1	1	3829	3	Y	166	176	1			12
							183	9									
*04	4290	X	3539	-0-	-751 B	-51743	501	1	2882	3	Y	142	138	0			16
							156	9									
05	4247	X	3776	-0-	-471 B	-51743	455	1	3180	3	Y	128	128	0			16
							141	9									
06	4020	X	3515	-0-	-505 B	-51743	234	1	3098	3	Y	166	155	0			27
							183	9									
07	4092	X	3675	-0-	-417 B	-51743	251	1	3238	3	Y	169	169	0			27
							186	9									
08	3999	X	3895	-0-	-104 B	-51743	260	1	3447	3	Y	171	176	0			22
							188	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	9433	-0-	-2223 B	-205847	1	1	9010	3	Y	384	386	1			251
							422	9									
*04	11010	X	8587	-0-	-2423 B	-205847	533	1	7531	3	Y	304	340	0	6	1	209
							190	4	334	9							
05	11377	X	17481	-0-	6104 B	-199743	605	1	7736	3	Y	369	333	0			245
							215	4	406	9							
*06	10320	X	8189	-0-	-2131 B	-199743	529	1	7119	3	Y	330	371	0	40	1	164
							178	4	363	9							
07	14291	X	15811	-0-	1520 B	-198223	526	1	7008	3	Y	337	190	0	34	1	277
							170	4	371	9							
08	14291	X	16588	-0-	2297 B	-195926	567	1	7497	3	Y	358	396	0	44	1	195
							190	4	394	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9266	-0-	-1956 B	-156704	1	1	8648	3	N	561	485	1			311
							617	9									
*04	10860	X	9468	-0-	-1392 B	-156704	576	1	8138	3	N	499	459	0	7	1	344
							205	4	549	9							
05	11222	X	19800	-0-	8578 B	-148126	680	1	8691	3	N	571	536	0			379
							242	4	628	9							
*06	10590	X	8662	-0-	-1928 B	-148126	552	1	7424	3	N	455	545	0	63	1	226
							185	4	501	9							
07	15624	X	16865	-0-	1241 B	-146885	557	1	7423	3	N	470	262	0	47	1	387
							180	4	517	9							
08	15624	X	13530	-0-	-2094 B	-146885	461	1	6089	3	N	344	483	0	61	1	187
							154	4	378	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
03	24304	X	23021	-0-	-1283 B	-281805	1	1	22808	3	Y	193	188	1			35
							212	9									
*04	21990	X	22877	-0-	887 B	-280918	972	1	21206	3	Y	179	158	0			56
							503	4	197	9							
05	22723	X	21541	-0-	-1182 B	-280918	989	1	19885	3	Y	172	111	0			108
							478	4	189	9							
06	22290	X	20262	-0-	-2028 B	-280918	1030	1	18597	3	Y	159	173	0			96
							460	4	175	9							
07	23033	X	20514	-0-	-2519 B	-280918	1252	1	18600	3	Y	162	196	0			62
							484	4	178	9							
08	23033	X	21188	-0-	-1845 B	-280918	1113	1	19452	3	Y	154	144	0			72
							455	4	169	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
03	20987	X	17302	-0-	-3685 B	-286830	1	1	16418	3	N	803	707	1			525
							883	9									
*04	20310	X	16743	-0-	-3567 B	-286830	1025	1	14491	3	N	784	757	0	12	1	540
							365	4	862	9							
05	20987	X	33542	-0-	12555 B	-274275	1159	1	14820	3	N	770	799	0			511
							412	4	847	9							
*06	19020	X	15697	-0-	-3323 B	-274275	1012	1	13607	3	N	672	765	0	84	1	334
							340	4	739	9							
07	29481	X	30757	-0-	1276 B	-272999	1023	1	13633	3	N	665	382	0	70	1	547
							331	4	732	9							
08	29481	X	29976	-0-	495 B	-272504	1025	1	13554	3	N	655	759	0	87	1	356
							343	4	721	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
03	5828	X	4764	-0-	-1064 B	-52183	1	1	4050	3	Y	648	825	0			93
							713	9									
*04	5340	X	5164	-0-	-176 B	-52183	258	1	4066	3	Y	764	581	1			276
							840	9									
05	5518	X	5431	-0-	-87 B	-52183	144	1	4557	3	Y	664	729	1			211
							730	9									
06	4620	X	5578	-0-	958 B	-51225	167	1	4921	3	Y	445	496	1			160
							490	9									
07	5921	X	10615	-0-	4694 B	-46531	149	1	9703	3	Y	694	548	1			306
							763	9									
08	5921	X	5133	-0-	-788 B	-46531	203	1	4201	3	Y	664	769	1			201
							730	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2880	-0-	-623 B	-43655	1	1	2700	3	Y	163	171	1			8
							179	9									
*04	2910	X	2581	-0-	-329 B	-43655	360	1	2071	3	Y	136	128	0			16
							150	9									
05	3007	X	2694	-0-	-313 B	-43655	322	1	2249	3	Y	112	114	0			14
							123	9									
06	2880	X	2402	-0-	-478 B	-43655	159	1	2104	3	Y	126	120	0			20
							139	9									
07	2914	X	2613	-0-	-301 B	-43655	178	1	2291	3	Y	131	130	0			21
							144	9									
08	2883	X	2674	-0-	-209 B	-43655	176	1	2341	3	Y	143	146	0			18
							157	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	4760	-0-	-1037 B	-0-	1	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5310 X	2862	-0-	-2448 B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	2388	-0-	-2882 B	-0-	2324	2	64	9	N	58					58
06	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	7441	2			N	-0-					58
07	9664 X	9664	-0-	-0- B	-0-	9664	2			N	-0-					58
*08	5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

03	19313 X	19320	-0-	7 B	-174374	1	1	18989	3	Y	300	278	1			94
						330	9									
*04	18690 X	15977	-0-	-2713 B	-174374	585	1	15055	3	Y	306	292	1	18	7	90
						337	9									
05	16709 X	16650	-0-	-59 B	-174374	645	1	15662	3	Y	312	298	1			104
						343	9									
06	18690 X	14827	-0-	-3863 B	-174374	545	1	13794	3	Y	444	379	1			169
						488	9									
07	19313 X	13132	-0-	-6181 B	-174374	507	1	12333	3	Y	265	293	1			141
						292	9									
08	19313 X	16166	-0-	-3147 B	-174374	649	1	15038	3	Y	435	445	1			131
						479	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

03	25916 X	20333	-0-	-5583 B	-192877	1	1	19717	3	Y	559	487	1			176
						615	9									
*04	25080 X	18698	-0-	-6382 B	-192877	672	1	17285	3	Y	674	613	1	39	7	198
						741	9									
05	22010 X	33357	-0-	11347 B	-181530	655	1	15904	3	Y	333	420	1			111
						366	9									
*06	21300 X	18497	-0-	-2803 B	-181530	691	1	17479	3	Y	296	294	1			113
						326	9									
07	39091 X	32056	-0-	-7035 B	-181530	624	1	15188	3	Y	309	257	1			165
						340	9									
08	39091 X	33763	-0-	-5328 B	-181530	705	1	16339	3	Y	418	457	1			126
						460	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

03	11 J	5	-0-	-6 B	6	1	1	4	3	Y	-0-					42
*04	11 J	8	-0-	-3 B	6	1	1	7	3	Y	-0-	41	0	1	1	-0-
05	11 J	-0-	-0-	-11 B	6					Y	-0-					42
06	11 J	-0-	-0-	-11 B	6					Y	-0-					-0-
07	11 J	-0-	-0-	-11 B	6					Y	-0-					-0-
08	11 J	-0-	-0-	-11 B	6					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

03	18011 X	17225	-0-	-786 B	-0-	2693	1	12829	3	Y	1548	1453	0			1013
						1703	9									
*04	17430 X	15006	-0-	-2424 B	-0-	1503	1	11858	3	Y	1224	1370	0	24	1	843
						298	4	1346	9							
05	19375 X	15312	-0-	-4063 B	-0-	1719	1	11894	3	Y	1244	1261	0			826
						331	4	1368	9							
*06	18750 X	14664	-0-	-4086 B	-0-	1541	1	11525	3	Y	1191	1289	0	137	1	591
						288	4	1310	9							
07	19375 X	14646	-0-	-4729 B	-0-	1578	1	11507	3	Y	1165	674	0	124	1	958
						279	4	1282	9							
08	17236 X	14939	-0-	-2297 B	-0-	1467	1	11902	3	Y	1154	1332	0	152	1	628
						302	4	1269	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	15574	-0-	-3956 B	-0-	1	1	14939	3	Y	576	567	0			376
							634	9									
*04	18900	X	17769	-0-	-1131 B	-0-	1094	1	15461	3	Y	749	600	0	9	1	516
							389	4	824	9							
05	19530	X	17181	-0-	-2349 B	-0-	1157	1	14790	3	Y	747	767	0			496
							412	4	822	9							
*06	17490	X	15879	-0-	-1611 B	-0-	1023	1	13765	3	Y	680	756	0	82	1	338
							344	4	748	9							
07	18259	X	15623	-0-	-2636 B	-0-	1015	1	13525	3	Y	686	389	0	71	1	564
							328	4	755	9							
08	18259	X	16198	-0-	-2061 B	-0-	1062	1	14039	3	Y	674	782	0	89	1	367
							356	4	741	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	16748	-0-	-1356 B	-0-	1	1	16017	3	Y	664	605	0			419
							730	9									
*04	17520	X	16324	-0-	-1196 B	-0-	1009	1	14264	3	Y	629	605	0	10	1	433
							359	4	692	9							
05	18104	X	16986	-0-	-1118 B	-0-	1154	1	14753	3	Y	607	637	0			403
							411	4	668	9							
*06	16200	X	15887	-0-	-313 B	-0-	1030	1	13859	3	Y	592	634	0	67	1	294
							346	4	651	9							
07	17019	X	15520	-0-	-1499 B	-0-	1017	1	13559	3	Y	559	331	0	62	1	460
							329	4	615	9							
08	17019	X	15871	-0-	-1148 B	-0-	1049	1	13865	3	Y	551	638	0	73	1	300
							351	4	606	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
03	9145	X	7661	-0-	-1484 B	-0-	1	1	7395	3	Y	241	236	0			50
							265	9									
*04	8130	X	8007	-0-	-123 B	-0-	333	1	7258	3	Y	222	203	0			69
							172	4	244	9							
05	8401	X	7041	-0-	-1360 B	-0-	317	1	6365	3	Y	188	132	0			124
							153	4	207	9							
06	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	374	1	6759	3	Y	185	200	0			111
							167	4	204	9							
07	8029	X	7224	-0-	-805 B	-0-	433	1	6433	3	Y	174	218	0			67
							167	4	191	9							
08	8029	X	7521	-0-	-508 B	-0-	388	1	6778	3	Y	179	162	0			84
							159	4	197	9							

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
03	9796	X	2006	-0-	-7790 B	-0-	1	1	1647	3	Y	325	313	0			53
							358	9									
*04	9480	X	9	-0-	-9471 B	-0-	7	3	2	9	Y	2	54	0			1
05	6634	X	964	-0-	-5670 B	-0-	35	1	707	3	Y	186	64	0			123
							17	4	205	9							
06	3210	X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
07	2015	X	608	-0-	-1407 B	-0-	33	1	493	3	Y	63	39	0			24
							13	4	69	9							
08	2015	X	19	-0-	-1996 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	25	0			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	1271	X	687	-0-	-584 B	-166407	1	1	676	3	Y	9	8	1			12
							10	9									
*04	1230	X	957	-0-	-273 B	-166407	40	1	864	3	Y	29	32	0			9
							21	4	32	9							
05	1271	X	733	-0-	-538 B	-166407	33	1	666	3	Y	16	14	0			11
							16	4	18	9							
06	900	X	568	-0-	-332 B	-166407	29	1	520	3	Y	5	13	0			3
							13	4	6	9							
07	961	X	868	-0-	-93 B	-166407	53	1	786	3	Y	8	8	0			3
							20	4	9	9							
08	961	X	414	-0-	-547 B	-166407	22	1	384	3	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									

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
03	6851	X	5551	-0-	-1300 B	-106769	1	1	4879	3	Y	610	612	0			129
							671	9									
*04	6630	X	5166	-0-	-1464 B	-106769	195	1	4261	3	Y	554	510	0			173
							101	4	609	9							
05	6417	X	5045	-0-	-1372 B	-106769	206	1	4138	3	Y	546	356	0			360
							99	4	601	9							
06	6210	X	4901	-0-	-1309 B	-106769	223	1	4026	3	Y	503	566	0			303
							99	4	553	9							
07	5549	X	5503	-0-	-46 B	-106769	301	1	4474	3	Y	556	645	0			214
							116	4	612	9							
08	5549	X	5799	-0-	250 B	-106519	275	1	4805	3	Y	552	507	0			259
							112	4	607	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
03	33976	X	27896	-0-	-6080 B	-0-	1	1	26795	3	Y	1000	898	0			655
							1100	9									
04	30720	X	25485	-0-	-5235 B	-0-	561	1	22314	3	Y	937	1852	0			717
							1579	4	1031	9							
05	31744	X	26701	-0-	-5043 B	-0-	647	1	23226	3	Y	919	928	0			708
							1817	4	1011	9							
*06	29100	X	24456	-0-	-4644 B	-0-	1593	1	21430	3	Y	816	920	0	101	1	405
							535	4	898	9							
07	28489	X	24222	-0-	-4267 B	-0-	1590	1	21201	3	Y	832	468	0	85	1	684
							515	4	915	9							
08	27900	X	24813	-0-	-3087 B	-0-	1651	1	21821	3	Y	716	902	0	108	1	390
							553	4	788	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
03	22537	X	19229	-0-	-3308 B	-0-	1	1	18355	3	Y	794	871	0			520
							873	9									
04	21420	X	17679	-0-	-3741 B	-0-	387	1	15388	3	Y	741	1473	0			567
							1089	4	815	9							
05	22134	X	18323	-0-	-3811 B	-0-	443	1	15896	3	Y	674	716	0			525
							1243	4	741	9							
*06	20490	X	16396	-0-	-4094 B	-0-	1063	1	14304	3	Y	610	680	0	74	1	303
							357	4	671	9							
07	20026	X	16287	-0-	-3739 B	-0-	1064	1	14188	3	Y	627	351	0	64	1	515
							345	4	690	9							
08	19220	X	16550	-0-	-2670 B	-0-	1094	1	14454	3	Y	578	697	0	81	1	315
							366	4	636	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
03	5146	X	4768	-0-	-378 B	-531725	1	1	4404	3	Y	330	347	0			33
							363	9									
*04	4740	X	4447	-0-	-293 B	-531725	609	1	3504	3	Y	304	302	0			35
							334	9									
*05	4867	X	4496	-0-	-371 B	-531725	520	1	3631	3	Y	314	310	0			41
							345	9									
*06	4710	X	4064	-0-	-646 B	-531725	260	1	3453	3	Y	319	307	0			53
							351	9									
07	4867	X	4026	-0-	-841 B	-531725	268	1	3453	3	Y	277	284	0			45
							305	9									
08	4774	X	3984	-0-	-790 B	-531725	258	1	3419	3	Y	280	289	0			36
							308	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7334	-0-	-633 B	-0-	1	1	6914	3	Y	381	403	1			36
							419	9									
*04	7620	X	6661	-0-	-959 B	-0-	931	1	5356	3	Y	340	337	0			39
							374	9									
05	7874	X	7785	-0-	-89 B	-0-	871	1	6086	3	Y	753	699	0			93
							828	9									
06	7620	X	6355	-0-	-1265 B	-0-	420	1	5569	3	Y	333	332	0			54
							366	9									
07	7626	X	6703	-0-	-923 B	-0-	452	1	5832	3	Y	381	374	0			61
							419	9									
08	7781	X	6486	-0-	-1295 B	-0-	429	1	5692	3	Y	332	350	0			43
							365	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4598	-0-	-1106 B	-0-	1	1	4375	3	Y	202	214	0			15
							222	9									
*04	5100	X	4260	-0-	-840 B	-0-	600	1	3450	3	Y	191	184	0			22
							210	9									
05	5022	X	4377	-0-	-645 B	-0-	522	1	3649	3	Y	186	185	0			23
							205	9									
06	4740	X	3870	-0-	-870 B	-0-	258	1	3419	3	Y	175	171	0			28
							193	9									
07	4774	X	3670	-0-	-1104 B	-0-	253	1	3260	3	Y	143	148	0			23
							157	9									
08	4588	X	4052	-0-	-536 B	-0-	271	1	3593	3	Y	171	172	0			22
							188	9									

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
03	4061	X	3515	-0-	-546 B	-0-	1	1	3254	3	Y	236	251	1			23
							260	9									
*04	3930	X	3385	-0-	-545 B	-0-	462	1	2655	3	Y	244	239	0			28
							268	9									
05	4030	X	3522	-0-	-508 B	-0-	406	1	2839	3	Y	252	249	0			31
							277	9									
06	3810	X	3377	-0-	-433 B	-0-	217	1	2874	3	Y	260	250	0			42
							286	9									
07	3813	X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	2884	3	Y	263	263	0			42
							289	9									
08	3565	X	3368	-0-	-197 B	-0-	218	1	2894	3	Y	232	244	0			30
							255	9									

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
03	6045	X	6806	-0-	761 B	-353165	1	1	6379	3	Y	387	370	0			82
							426	9									
*04	5850	X	5779	-0-	-71 B	-353165	232	1	5055	3	Y	339	315	0			106
							120	4	373	9							
05	5952	X	6225	-0-	273 B	-352892	271	1	5438	3	Y	350	221	0			227
							131	4	385	9							
06	6600	X	6148	-0-	-452 B	-352892	298	1	5373	3	Y	314	355	0			189
							133	4	345	9							
07	6820	X	5953	-0-	-867 B	-352892	344	1	5116	3	Y	327	390	0			126
							133	4	360	9							
08	6820	X	5580	-0-	-1240 B	-352892	279	1	4870	3	Y	289	279	0			136
							114	4	318	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
03	8277	X	8433	-0-	156 B	-312292	1	1	7644	3	Y	716	699	0			154
							788	9									
*04	7560	X	7029	-0-	-531 B	-312292	271	1	5902	3	Y	652	602	0			204
							140	4	717	9							
05	7812	X	7114	-0-	-698 B	-312292	297	1	5969	3	Y	641	418	0			423
							143	4	705	9							
06	8160	X	6841	-0-	-1319 B	-312292	317	1	5715	3	Y	607	671	0			366
							141	4	668	9							
07	8432	X	6960	-0-	-1472 B	-312292	384	1	5712	3	Y	650	766	0			250
							149	4	715	9							
08	8432	X	6406	-0-	-2026 B	-312292	309	1	5393	3	Y	525	529	0			246
							126	4	578	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10886	X	10886	-0-	-0- B	-0-	1	1	10524	3	Y	328	317	1			71
							361	9									
*04	9591	X	9591	-0-	-0- B	-0-	398	1	8684	3	Y	275	260	0			86
							206	4	303	9							
*05	9734	X	9434	-0-	-300 B	-0-	424	1	8517	3	Y	262	173	0			168
							205	4	288	9							
*06	10530	X	8672	-0-	-1858 B	-0-	432	1	7782	3	Y	242	272	0			138
							192	4	266	9							
*07	10881	X	9657	-0-	-1224 B	-0-	578	1	8595	3	Y	236	291	0			83
							224	4	260	9							
08	10881	X	9238	-0-	-1643 B	-0-	474	1	8288	3	Y	256	227	0			120
							194	4	282	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
03	5580	X	5094	-0-	-486 B	-101244	1	1	4937	3	Y	142	153	1			14
							156	9									
*04	5400	X	4436	-0-	-964 B	-101244	619	1	3561	3	Y	233	220	0			27
							256	9									
05	5580	X	3571	-0-	-2009 B	-101244	439	1	3068	3	Y	58	78	0			7
							64	9									
06	5400	X	4398	-0-	-1002 B	-101244	301	1	3989	3	Y	99	90	0			16
							109	9									
07	5580	X	4471	-0-	-1109 B	-101244	312	1	4023	3	Y	124	120	0			20
							136	9									
08	5084	X	4569	-0-	-515 B	-101244	307	1	4077	3	Y	168	166	0			22
							185	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	14012	X	5564	-0-	-8448 B	-0-	1	1	4879	3	Y	622	583	0			437
							684	9									
04	13560	X	10380	-0-	-3180 B	-0-	223	1	8877	3	Y	593	576	0			454
							628	4	652	9							
05	14012	X	10881	-0-	-3131 B	-0-	259	1	9298	3	Y	543	574	0			423
							727	4	597	9							
*06	12420	X	10108	-0-	-2312 B	-0-	646	1	8696	3	Y	498	551	0	60	1	247
							217	4	548	9							
07	9747	X	9747	-0-	-0- B	-0-	630	1	8393	3	Y	473	279	0	52	1	389
							204	4	520	9							
08	10323	X	10093	-0-	-230 B	-0-	658	1	8701	3	Y	467	540	0	61	1	255
							220	4	514	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	9269	-0-	155 B	-255785	1	1	8525	3	Y	675	662	1			142
							743	9									
*04	8700	X	8545	-0-	-155 B	-255785	336	1	7340	3	Y	632	576	0			198
							174	4	695	9							
05	8959	X	8541	-0-	-418 B	-255785	364	1	7327	3	Y	613	402	0			405
							176	4	674	9							
06	8820	X	8131	-0-	-689 B	-255785	384	1	6935	3	Y	583	643	0			351
							171	4	641	9							
07	9114	X	8201	-0-	-913 B	-255785	463	1	6876	3	Y	622	734	0			239
							179	4	684	9							
08	9114	X	8059	-0-	-1055 B	-255785	394	1	6882	3	Y	565	539	0			265
							161	4	622	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
03	15531	X	13692	-0-	-1839 B	-0-	1	1	11874	3	Y	1652	1747	0			134
							1817	9									
*04	14790	X	12838	-0-	-1952 B	-0-	1670	1	9605	3	Y	1421	1393	0			162
							1563	9									
05	14942	X	13694	-0-	-1248 B	-0-	1528	1	10678	3	Y	1353	1347	0			168
							1488	9									
06	13800	X	11893	-0-	-1907 B	-0-	740	1	9809	3	Y	1222	1195	0			198
							1344	9									
07	14260	X	13928	-0-	-332 B	-0-	876	1	11292	3	Y	1601	1541	0			258
							1761	9									
08	13702	X	13536	-0-	-166 B	-0-	843	1	11182	3	Y	1374	1455	0			177
							1511	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
03	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	123	1	2347	3	Y	264	328	1			40
							290	9									
*04	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	139	1	2198	3	Y	340	257	1			123
							374	9									
05	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	138	1	4369	3	Y	306	332	1			97
							337	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	92	1	2717	3	Y	220	238	1			79
							242	9									
07	8451	X	8451	-0-	-0- B	-0-	122	1	7942	3	Y	352	276	1			155
							387	9									
08	2294	X	2178	-0-	-116 B	-0-	90	1	1862	3	Y	206	299	1			62
							227	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
03	5797	X	4474	-0-	-1323 B	-0-	1	1	4241	3	Y	211	220	1			25
							232	9									
*04	4920	X	4220	-0-	-700 B	-0-	590	1	3392	3	Y	217	217	0			25
							239	9									
05	4960	X	4302	-0-	-658 B	-0-	509	1	3556	3	Y	215	213	0			27
							237	9									
06	4500	X	4145	-0-	-355 B	-0-	272	1	3602	3	Y	247	234	0			40
							272	9									
07	4650	X	4503	-0-	-147 B	-0-	303	1	3912	3	Y	262	260	0			42
							288	9									
08	4588	X	3863	-0-	-725 B	-0-	257	1	3412	3	Y	176	195	0			23
							194	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
03	6169	X	5491	-0-	-678 B	-0-	161	1	4761	3	Y	517	615	1			78
							569	9									
*04	5700	X	4770	-0-	-930 B	-0-	249	1	3939	3	Y	529	416	1			191
							582	9									
05	5828	X	5159	-0-	-669 B	-0-	142	1	4477	3	Y	491	526	1			156
							540	9									
06	5640	X	4116	-0-	-1524 B	-0-	125	1	3667	3	Y	295	345	1			106
							325	9									
07	8669	X	8669	-0-	-0- B	-0-	125	1	8115	3	Y	390	324	1			172
							429	9									
08	5487	X	4299	-0-	-1188 B	-0-	172	1	3569	3	Y	506	525	1			153
							557	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
03	9083	X	6857	-0-	-2226 B	-0-	5864	3	993	9	Y	903	983	0			191
*04	8790	X	4625	-0-	-4165 B	-0-	171	1	3741	3	Y	567	581	0			177
							89	4	624	9							
05	9083	X	2177	-0-	-6906 B	-0-	87	1	1747	3	Y	274	267	0			181
							42	4	301	9							
06	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	374	1	6744	3	Y	1328	712	0			800
							167	4	1461	9							
07	8339	X	7999	-0-	-340 B	-0-	419	1	6222	3	Y	1087	1469	0			418
							162	4	1196	9							
*08	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	333	1	5830	3	Y	880	885	0			413
							136	4	968	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4844	-0-	-1542 B	-92994	1	1	4712	3	Y	119	131	1			16
							131	9									
*04	5910	X	4873	-0-	-1037 B	-92994	699	1	4021	3	Y	140	140	0			16
							154	9									
05	5952	X	4583	-0-	-1369 B	-92994	555	1	3878	3	Y	136	135	0			17
							150	9									
06	5550	X	4680	-0-	-870 B	-92994	316	1	4192	3	Y	155	147	0			25
							171	9									
07	5642	X	5344	-0-	-298 B	-92994	374	1	4823	3	Y	134	137	0			22
							147	9									
08	5084	X	4845	-0-	-239 B	-92994	330	1	4379	3	Y	123	129	0			16
							135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2802	-0-	-1135 B	-0-	93	1	2417	3	Y	265	354	1			39
							292	9									
*04	3810	X	3031	-0-	-779 B	-0-	156	1	2465	3	Y	373	277	1			135
							410	9									
05	3937	X	3626	-0-	-311 B	-0-	96	1	3032	3	Y	453	444	1			144
							498	9									
06	3450	X	3190	-0-	-260 B	-0-	68	1	2012	3	Y	1009	790	1			363
							1110	9									
07	6640	X	6640	-0-	-0- B	-0-	95	1	6201	3	Y	313	538	1			138
							344	9									
08	3627	X	2571	-0-	-1056 B	-0-	95	1	1974	3	Y	455	455	1			138
							501	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	1	1	4442	3	Y	510	499	1			102
							561	9									
*04	4560	X	4265	-0-	-295 B	-0-	159	1	3474	3	Y	499	445	0			156
							82	4	549	9							
05	4712	X	4278	-0-	-434 B	-0-	174	1	3499	3	Y	474	314	0			313
							84	4	521	9							
06	4830	X	4576	-0-	-254 B	-0-	209	1	3769	3	Y	459	500	0			277
							93	4	505	9							
07	4991	X	4616	-0-	-375 B	-0-	252	1	3741	3	Y	478	571	0			184
							97	4	526	9							
08	4991	X	4512	-0-	-479 B	-0-	215	1	3757	3	Y	411	402	0			193
							88	4	452	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3560	-0-	-718 B	-9403	121	1	2990	3	Y	408	478	1			62
							449	9									
*04	3870	X	3302	-0-	-568 B	-9403	171	1	2699	3	Y	393	313	1			142
							432	9									
05	3999	X	964	-0-	-3035 B	-9403	16	1	518	3	Y	390	408	1			124
							429	9									
06	3690	X	1478	-0-	-2212 B	-9403	43	1	1280	3	Y	141	214	1			51
							155	9									
07	3565	X	6520	-0-	2955 B	-6448	95	1	6141	3	Y	258	195	1			114
							284	9									
08	3565	X	2260	-0-	-1305 B	-6448	90	1	1859	3	Y	284	312	1			86
							312	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
03	11733	X	11733	-0-	-0- B	-0-	1	1	11378	3	Y	322	335	1			33
							354	9									
*04	10830	X	10611	-0-	-219 B	-0-	1525	1	8775	3	Y	283	284	0			32
							311	9									
05	11191	X	10900	-0-	-291 B	-0-	1324	1	9256	3	Y	291	287	0			36
							320	9									
06	11340	X	9173	-0-	-2167 B	-0-	626	1	8297	3	Y	227	227	0			37
							250	9									
07	11718	X	9708	-0-	-2010 B	-0-	684	1	8817	3	Y	188	195	0			30
							207	9									
08	11718	X	10541	-0-	-1177 B	-0-	721	1	9572	3	Y	225	226	0			29
							248	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	5518	X	4198	-0-	-1320 B	-0-	1	1	3823	3	Y	340	357	0			38
							374	9									
*04	4830	X	3915	-0-	-915 B	-0-	526	1	3026	3	Y	330	330	0			38
							363	9									
05	4805	X	3991	-0-	-814 B	-0-	454	1	3175	3	Y	329	326	0			41
							362	9									
06	4350	X	3784	-0-	-566 B	-0-	237	1	3147	3	Y	364	347	0			59
							400	9									
07	4309	X	3863	-0-	-446 B	-0-	248	1	3204	3	Y	373	372	0			60
							410	9									
08	4185	X	3824	-0-	-361 B	-0-	241	1	3203	3	Y	345	361	0			44
							380	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
03	21204	X	18174	-0-	-3030 B	-0-	1	1	17766	3	Y	370	332	0			254
							407	9									
04	20520	X	16577	-0-	-3943 B	-0-	372	1	14789	3	Y	336	333	0			257
							1046	4	370	9							
05	21204	X	17536	-0-	-3668 B	-0-	433	1	15536	3	Y	320	330	0			247
							1215	4	352	9							
*06	18840	X	15743	-0-	-3097 B	-0-	1046	1	14073	3	Y	248	302	0	35	1	123
							351	4	273	9							
07	18166	X	16115	-0-	-2051 B	-0-	1076	1	14350	3	Y	309	152	0	26	1	254
							349	4	340	9							
08	18166	X	16351	-0-	-1815 B	-0-	1102	1	14571	3	Y	281	342	0	40	1	153
							369	4	309	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7878	-0-	-1267 B	-0-	1	1	6719	3	N	1053	1111	0			70
							1158	9									
*04	8550	X	7424	-0-	-1126 B	-0-	940	1	5408	3	N	978	1055	0			112
							1076	9									
05	8835	X	7632	-0-	-1203 B	-0-	819	1	5722	3	N	992	981	0			123
							1091	9									
06	8550	X	7384	-0-	-1166 B	-0-	434	1	5751	3	N	1090	1040	0			176
							1199	9									
07	8246	X	7241	-0-	-1005 B	-0-	436	1	5626	3	N	1072	1075	0			173
							1179	9									
08	7874	X	7199	-0-	-675 B	-0-	432	1	5735	3	N	938	990	0			121
							1032	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
03	15965	X	15020	-0-	-945 B	-258967	1	1	14403	3	Y	560	583	1			119
							616	9									
*04	15450	X	14777	-0-	-673 B	-258967	609	1	13278	3	Y	524	479	0			164
							315	4	576	9							
05	15965	X	14860	-0-	-1105 B	-258967	662	1	13318	3	Y	509	334	0			336
							320	4	560	9							
06	15000	X	13976	-0-	-1024 B	-258967	690	1	12453	3	Y	477	531	0			288
							308	4	525	9							
07	15035	X	14363	-0-	-672 B	-258967	849	1	12614	3	Y	520	608	0			200
							328	4	572	9							
08	15035	X	14234	-0-	-801 B	-258967	725	1	12682	3	Y	482	456	0			226
							297	4	530	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
03	21173	X	22097	-0-	924 B	-19373	1	1	21657	3	Y	399	386	1			126
							439	9									
*04	19980	X	20757	-0-	777 B	-18596	757	1	19487	3	Y	466	428	1	27	7	137
							513	9									
05	19189	X	20149	-0-	960 B	-17636	777	1	18867	3	Y	459	443	1			153
							505	9									
06	21390	X	16406	-0-	-4984 B	-17636	611	1	15451	3	Y	313	347	1			119
							344	9									
07	22103	X	14809	-0-	-7294 B	-17636	575	1	13999	3	Y	214	219	1			114
							235	9									
08	22103	X	19754	-0-	-2349 B	-17636	803	1	18603	3	Y	316	335	1			95
							348	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

*03	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	1	1	6215	3	Y	412	434	1			32
							453	9									
*04	4740	X	4260	-0-	-480 B	-0-	566	1	3257	3	Y	397	384	0			45
							437	9									
05	4867	X	4375	-0-	-492 B	-0-	493	1	3445	3	Y	397	393	0			49
							437	9									
06	4590	X	3825	-0-	-765 B	-0-	241	1	3201	3	Y	348	342	0			56
							383	9									
07	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	328	1	4230	3	Y	459	441	0			74
							505	9									
08	4526	X	4518	-0-	-8 B	-0-	287	1	3814	3	Y	379	404	0			49
							417	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

*03	7316	X	6665	-0-	-651 B	-64854	1	1	6215	3	Y	408	420	1			39
							449	9									
*04	6840	X	6071	-0-	-769 B	-64854	841	1	4836	3	Y	358	356	0			41
							394	9									
05	6882	X	6077	-0-	-805 B	-64854	716	1	5005	3	Y	324	325	0			40
							356	9									
06	6660	X	5724	-0-	-936 B	-64854	375	1	4967	3	Y	348	333	0			56
							383	9									
07	6882	X	5589	-0-	-1293 B	-64854	376	1	4851	3	Y	329	332	0			53
							362	9									
08	6665	X	5311	-0-	-1354 B	-64854	354	1	4701	3	Y	233	256	0			30
							256	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

03	19569	X	19569	-0-	-0- B	-0-	1	1	19163	3	Y	368	342	1			116
							405	9									
*04	17730	X	17488	-0-	-242 B	-0-	638	1	16415	3	Y	395	372	1	23	7	116
							435	9									
*05	31908	X	31908	-0-	-0- B	-0-	16268	1	15232	3	Y	371	363	1			8
							408	9									
*06	18930	X	14994	-0-	-3936 B	-0-	559	1	14143	3	Y	265	288	1			101
							292	9									
07	29016	X	23295	-0-	-5721 B	-0-	455	1	11070	3	Y	152	172	1			81
							167	9									
*08	33533	X	33533	-0-	-0- B	-0-	704	1	16319	3	Y	270	270	1			81
							297	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
03	10385	X	8398	-0-	-1987 B	-0-	1	1	8177	3	Y	200	211	0			25
							220	9									
*04	10050	X	7761	-0-	-2289 B	-0-	1119	1	6436	3	Y	187	191	0			21
							206	9									
05	9362	X	7995	-0-	-1367 B	-0-	976	1	6818	3	Y	183	181	0			23
							201	9									
06	8340	X	7381	-0-	-959 B	-0-	503	1	6668	3	Y	191	183	0			31
							210	9									
07	8618	X	7505	-0-	-1113 B	-0-	525	1	6767	3	Y	194	194	0			31
							213	9									
08	8401	X	7627	-0-	-774 B	-0-	521	1	6911	3	Y	177	185	0			23
							195	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
03	11749	X	9344	-0-	-2405 B	-0-	1	1	8462	3	Y	801	858	0			55
							881	9									
*04	11190	X	10253	-0-	-937 B	-0-	1386	1	7973	3	Y	813	775	0			93
							894	9									
05	11346	X	10305	-0-	-1041 B	-0-	1175	1	8214	3	Y	833	823	0			103
							916	9									
06	10830	X	9687	-0-	-1143 B	-0-	609	1	8073	3	Y	914	872	0			148
							1005	9									
07	10819	X	9478	-0-	-1341 B	-0-	610	1	7869	3	Y	908	910	0			146
							999	9									
08	10819	X	9392	-0-	-1427 B	-0-	595	1	7898	3	Y	817	858	0			105
							899	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
03	20770	X	20278	-0-	-492 B	-0-	1	1	19591	3	Y	624	630	0			135
							686	9									
*04	20070	X	18907	-0-	-1163 B	-0-	784	1	17101	3	Y	561	521	0			175
							406	4	617	9							
05	20739	X	19025	-0-	-1714 B	-0-	854	1	17167	3	Y	538	355	0			355
							412	4	592	9							
06	19620	X	19143	-0-	-477 B	-0-	952	1	17175	3	Y	538	574	0			324
							424	4	592	9							
07	20274	X	19238	-0-	-1036 B	-0-	1148	1	17054	3	Y	538	655	0			207
							444	4	592	9							
08	20274	X	18432	-0-	-1842 B	-0-	949	1	16593	3	Y	456	449	0			214
							388	4	502	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6466	-0-	-1036 B	-0-	1	1	5535	3	Y	845	892	0			55
							930	9									
*04	6960	X	6274	-0-	-686 B	-0-	804	1	4624	3	Y	769	736	0			88
							846	9									
05	7006	X	5418	-0-	-1588 B	-0-	595	1	4161	3	Y	602	615	0			75
							662	9									
06	6780	X	6395	-0-	-385 B	-0-	384	1	5093	3	Y	834	775	0			135
							917	9									
07	6975	X	6583	-0-	-392 B	-0-	410	1	5293	3	Y	800	806	0			129
							880	9									
08	6975	X	6291	-0-	-684 B	-0-	385	1	5115	3	Y	719	755	0			93
							791	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	8339	X	7110	-0-	-1229 B	-0-	1	1	6427	3	N	620	660	1			43
							682	9									
*04	8070	X	6646	-0-	-1424 B	-0-	888	1	5112	3	N	587	563	0			67
							646	9									
05	8339	X	7300	-0-	-1039 B	-0-	813	1	5680	3	N	734	710	0			91
							807	9									
06	7740	X	7177	-0-	-563 B	-0-	442	1	5858	3	N	797	761	0			129
							877	9									
07	7781	X	6880	-0-	-901 B	-0-	439	1	5663	3	N	707	722	0			114
							778	9									
08	7285	X	6814	-0-	-471 B	-0-	426	1	5659	3	N	663	692	0			85
							729	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
03	10168	X	7400	-0-	-2768 B	-0-	1	1	7043	3	N	324	289	0			212
							356	9									
04	8430	X	7200	-0-	-1230 B	-0-	158	1	6259	3	N	309	285	0			236
							443	4	340	9							
05	8711	X	8374	-0-	-337 B	-0-	201	1	7260	3	N	314	310	0			240
							568	4	345	9							
*06	8190	X	7266	-0-	-924 B	-0-	472	1	6352	3	N	258	304	0	34	1	128
							159	4	284	9							
07	7471	X	7043	-0-	-428 B	-0-	461	1	6140	3	N	266	149	0	27	1	218
							149	4	293	9							
*08	7465	X	7465	-0-	-0- B	-0-	492	1	6507	3	N	273	308	0	34	1	149
							165	4	300	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
03	12214	X	9722	-0-	-2492 B	-0-	1	1	9187	3	N	485	438	0			317
							534	9									
04	11790	X	9058	-0-	-2732 B	-0-	199	1	7904	3	N	360	402	0			275
							559	4	396	9							
05	12183	X	9222	-0-	-2961 B	-0-	223	1	7981	3	N	358	358	0			275
							624	4	394	9							
*06	10830	X	8525	-0-	-2305 B	-0-	543	1	7301	3	N	454	427	0	39	1	226
							182	4	499	9							
07	10819	X	4532	-0-	-6287 B	-0-	291	1	3885	3	N	237	221	0	47	1	195
							94	4	261	9							
*08	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	644	1	8511	3	N	498	391	0	31	1	271
							216	4	548	9							

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
03	14198	X	10064	-0-	-4134 B	-0-	1	1	9595	3	N	425	350	0			278
							468	9									
04	13110	X	8931	-0-	-4179 B	-0-	195	1	7765	3	N	384	368	0			294
							549	4	422	9							
05	13547	X	10435	-0-	-3112 B	-0-	252	1	9031	3	N	405	390	0			309
							706	4	446	9							
*06	10080	X	8785	-0-	-1295 B	-0-	570	1	7674	3	N	317	384	0	44	1	158
							192	4	349	9							
07	10075	X	9514	-0-	-561 B	-0-	624	1	8313	3	N	341	185	0	33	1	281
							202	4	375	9							
08	10075	X	9425	-0-	-650 B	-0-	623	1	8235	3	N	325	385	0	44	1	177
							209	4	358	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	24273 X	21153	-0-	-3120 B	-0-	1	1	20351	3	Y	728	673	0			477
						801	9									
*04	23280 X	17323	-0-	-5957 B	-0-	1079	1	15244	3	Y	561	584	0	10	1	386
						384	4	617	9							
05	24056 X	17347	-0-	-6709 B	-0-	1185	1	15153	3	Y	534	566	0			354
						422	4	587	9							
*06	21510 X	16085	-0-	-5425 B	-0-	1048	1	14099	3	Y	532	563	0	59	1	264
						352	4	585	9							
07	21359 X	17185	-0-	-4174 B	-0-	1127	1	15029	3	Y	604	316	0	55	1	497
						365	4	664	9							
08	21142 X	16816	-0-	-4326 B	-0-	1113	1	14713	3	Y	561	674	0	79	1	305
						373	4	617	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
03	15066 X	11504	-0-	-3562 B	-0-	1	1	10278	3	Y	1114	1177	0			77
						1225	9									
*04	14580 X	10805	-0-	-3775 B	-0-	1430	1	8227	3	Y	1044	1002	0			119
						1148	9									
05	15066 X	11031	-0-	-4035 B	-0-	1238	1	8649	3	Y	1040	1030	0			129
						1144	9									
06	12000 X	10555	-0-	-1445 B	-0-	653	1	8664	3	Y	1125	1075	0			182
						1238	9									
07	12400 X	10183	-0-	-2217 B	-0-	646	1	8335	3	Y	1093	1099	0			176
						1202	9									
08	11501 X	10379	-0-	-1122 B	-0-	651	1	8636	3	Y	993	1041	0			128
						1092	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
03	3100 X	2065	-0-	-1035 B	-0-	1	1	1433	3	Y	574	611	1			39
						631	9									
*04	2970 X	2360	-0-	-610 B	-0-	241	1	1385	3	Y	668	631	0			76
						735	9									
05	2914 X	897	-0-	-2017 B	-0-	80	1	558	3	Y	235	282	0			29
						259	9									
06	2820 X	2775	-0-	-45 B	-0-	144	1	1906	3	Y	660	583	0			107
						726	9									
07	2914 X	2660	-0-	-254 B	-0-	135	1	1737	3	Y	717	708	0			116
						789	9									
08	2635 X	2124	-0-	-511 B	-0-	111	1	1467	3	Y	497	549	0			64
						547	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	6699	-0-	-803 B	-0-	1	1	6093	3	N	550	543	0			119
						605	9									
*04	6990 X	5981	-0-	-1009 B	-0-	232	1	5066	3	N	512	471	0			160
						120	4	563	9							
05	7192 X	6004	-0-	-1188 B	-0-	253	1	5087	3	N	493	325	0			325
						122	4	542	9							
06	6660 X	5870	-0-	-790 B	-0-	274	1	4954	3	N	473	519	0			285
						122	4	520	9							
07	6696 X	5832	-0-	-864 B	-0-	327	1	4851	3	N	481	581	0			185
						126	4	529	9							
08	6696 X	5622	-0-	-1074 B	-0-	273	1	4766	3	N	428	412	0			201
						112	4	471	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
03	6076	X	4772	-0-	-1304 B	-0-	1	1	4376	3	Y	359	379	0			25
							395	9									
*04	5370	X	4381	-0-	-989 B	-0-	595	1	3421	3	Y	332	319	0			38
							365	9									
05	5549	X	4503	-0-	-1046 B	-0-	517	1	3610	3	Y	342	338	0			42
							376	9									
06	5070	X	4208	-0-	-862 B	-0-	268	1	3553	3	Y	352	338	0			57
							387	9									
07	5053	X	4382	-0-	-671 B	-0-	287	1	3707	3	Y	352	352	0			57
							387	9									
08	4774	X	3736	-0-	-1038 B	-0-	238	1	3159	3	Y	308	325	0			40
							339	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
03	8122	X	6743	-0-	-1379 B	-0-	1	1	6105	3	Y	579	611	0			40
							637	9									
*04	7440	X	6308	-0-	-1132 B	-0-	844	1	4857	3	Y	552	529	0			63
							607	9									
05	7440	X	6241	-0-	-1199 B	-0-	707	1	4941	3	Y	539	535	0			67
							593	9									
06	6810	X	6132	-0-	-678 B	-0-	382	1	5071	3	Y	617	585	0			100
							679	9									
07	6944	X	6146	-0-	-798 B	-0-	390	1	5024	3	Y	665	658	0			107
							732	9									
08	6758	X	6233	-0-	-525 B	-0-	392	1	5200	3	Y	583	615	0			75
							641	9									

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
03	5456	X	3851	-0-	-1605 B	-0-	1	1	3738	3	Y	102	110	0			18
							112	9									
*04	5040	X	3751	-0-	-1289 B	-0-	537	1	3089	3	Y	114	181	0			13
							125	9									
05	5177	X	3313	-0-	-1864 B	-0-	401	1	2803	3	Y	99	100	0			12
							109	9									
06	4320	X	3608	-0-	-712 B	-0-	242	1	3209	3	Y	143	134	0			23
							157	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	300	1	3863	3	Y	145	145	0			23
							160	9									
08	3968	X	3469	-0-	-499 B	-0-	234	1	3107	3	Y	116	124	0			15
							128	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
03	11222	X	9249	-0-	-1973 B	-0-	1	1	8722	3	Y	478	502	0			33
							526	9									
*04	10260	X	8709	-0-	-1551 B	-0-	1214	1	6987	3	Y	462	442	0			53
							508	9									
05	10199	X	7516	-0-	-2683 B	-0-	887	1	6201	3	Y	389	394	0			48
							428	9									
06	9570	X	8012	-0-	-1558 B	-0-	525	1	6956	3	Y	483	464	0			78
							531	9									
07	9455	X	9026	-0-	-429 B	-0-	608	1	7846	3	Y	519	513	0			84
							571	9									
08	9238	X	8610	-0-	-628 B	-0-	568	1	7537	3	Y	459	484	0			59
							505	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	7874	X	6540	-0-	-1334 B	-0-	1	1	6276	3	Y	239	252	0			16
							263	9									
*04	7260	X	6015	-0-	-1245 B	-0-	853	1	4909	3	Y	230	220	0			26
							253	9									
05	7285	X	6161	-0-	-1124 B	-0-	739	1	5166	3	Y	233	230	0			29
							256	9									
06	6750	X	5666	-0-	-1084 B	-0-	385	1	5098	3	Y	166	168	0			27
							183	9									
07	6758	X	3862	-0-	-2896 B	-0-	273	1	3519	3	Y	64	81	0			10
							70	9									
*08	6829	X	6829	-0-	-0- B	-0-	464	1	6159	3	Y	186	172	0			24
							205	9									

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
03	22351	X	20155	-0-	-2196 B	-0-	1	1	19619	3	Y	486	487	0			105
							535	9									
*04	20910	X	17777	-0-	-3133 B	-0-	743	1	16217	3	Y	393	375	0			123
							385	4	432	9							
05	21111	X	17939	-0-	-3172 B	-0-	811	1	16307	3	Y	390	253	0			258
							392	4	429	9							
06	19500	X	17156	-0-	-2344 B	-0-	859	1	15495	3	Y	382	414	0			230
							383	4	420	9							
07	20150	X	17039	-0-	-3111 B	-0-	1022	1	15177	3	Y	405	479	0			156
							395	4	446	9							
08	20150	X	16810	-0-	-3340 B	-0-	869	1	15193	3	Y	356	345	0			167
							355	4	392	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
03	26536	X	23640	-0-	-2896 B	-0-	1	1	23255	3	N	349	348	0			76
							384	9									
*04	24480	X	21647	-0-	-2833 B	-0-	914	1	19935	3	N	296	279	0			93
							473	4	326	9							
05	24738	X	21413	-0-	-3325 B	-0-	978	1	19653	3	N	282	187	0			186
							472	4	310	9							
06	22890	X	18885	-0-	-4005 B	-0-	955	1	17237	3	N	242	285	0			146
							426	4	266	9							
07	23653	X	19311	-0-	-4342 B	-0-	1171	1	17393	3	N	268	311	0			103
							452	4	295	9							
08	23653	X	19432	-0-	-4221 B	-0-	1014	1	17728	3	N	251	236	0			118
							415	4	276	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	18787	-0-	-7873 B	-0-	1	1	16580	3	N	2005	2118	0			434
							2206	9									
*04	23010	X	18012	-0-	-4998 B	-0-	685	1	14941	3	N	1846	1269	0			577
							354	4	2031	9							
05	23157	X	18773	-0-	-4384 B	-0-	781	1	15698	3	N	1743	1160	0			1150
							377	4	1917	9							
06	20310	X	17696	-0-	-2614 B	-0-	826	1	14906	3	N	1451	1746	0			874
							368	4	1596	9							
07	20057	X	17547	-0-	-2510 B	-0-	984	1	14621	3	N	1420	1748	0			546
							380	4	1562	9							
08	18786	X	16570	-0-	-2216 B	-0-	809	1	14147	3	N	1166	1165	0			547
							331	4	1283	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	22785	X	13267	-0-	-9518 B	-0-	1	1	11909	3	N	1234	1328	0			267
							1357	9									
*04	20010	X	11921	-0-	-8089 B	-0-	460	1	10046	3	N	1069	757	0			334
							238	4	1176	9							
05	19189	X	10139	-0-	-9050 B	-0-	425	1	8552	3	N	870	624	0			574
							205	4	957	9							
06	17340	X	11104	-0-	-6236 B	-0-	520	1	9378	3	N	886	936	0			534
							232	4	975	9							
07	15097	X	6522	-0-	-8575 B	-0-	368	1	5468	3	N	494	838	0			190
							142	4	543	9							
08	13268	X	959	-0-	-12309 B	-0-	47	1	830	3	N	56	220	0			26
							19	4	62	9							

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
03	24831	X	19256	-0-	-5575 B	-0-	1	1	17227	3	Y	1844	1963	0			399
							2028	9									
*04	20970	X	18166	-0-	-2804 B	-0-	697	1	15213	3	Y	1723	1583	0			539
							361	4	1895	9							
05	21669	X	18539	-0-	-3130 B	-0-	773	1	15545	3	Y	1680	1100	0			1109
							373	4	1848	9							
06	20610	X	17247	-0-	-3363 B	-0-	797	1	14381	3	Y	1558	1747	0			939
							355	4	1714	9							
07	21297	X	17674	-0-	-3623 B	-0-	984	1	14613	3	Y	1544	1889	0			594
							380	4	1698	9							
08	19251	X	17625	-0-	-1626 B	-0-	855	1	14941	3	Y	1345	1308	0			631
							350	4	1480	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
03	46717	X	39553	-0-	-7164 B	-0-	1	1	35537	3	Y	3650	3841	0			790
							4015	9									
*04	45210	X	37444	-0-	-7766 B	-0-	1458	1	31804	3	Y	3116	2932	0			974
							754	4	3428	9							
05	46717	X	35475	-0-	-11242 B	-0-	1499	1	30133	3	Y	2835	1921	0			1871
							724	4	3119	9							
06	44430	X	31333	-0-	-13097 B	-0-	1461	1	26366	3	Y	2595	2933	0			1564
							652	4	2855	9							
07	42594	X	30401	-0-	-12193 B	-0-	1702	1	25277	3	Y	2514	3111	0			967
							657	4	2765	9							
08	39556	X	28763	-0-	-10793 B	-0-	1395	1	24386	3	Y	2192	2131	0			1028
							571	4	2411	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	33031	-0-	-13531 B	-0-	1	1	28800	3	Y	3845	4273	0			833
							4230	9									
*04	45060	X	30479	-0-	-14581 B	-0-	1154	1	25167	3	Y	3237	3058	0			1012
							597	4	3561	9							
05	43524	X	28382	-0-	-15142 B	-0-	1168	1	23484	3	Y	2878	1973	0			1899
							564	4	3166	9							
06	38970	X	25965	-0-	-13005 B	-0-	1183	1	21358	3	Y	2633	2977	0			1587
							528	4	2896	9							
07	37448	X	24815	-0-	-12633 B	-0-	1352	1	20086	3	Y	2595	3184	0			998
							522	4	2855	9							
08	33046	X	23406	-0-	-9640 B	-0-	1107	1	19356	3	Y	2264	2200	0			1062
							453	4	2490	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 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
03	60295	X	49230	-0-	-11065 B	-0-	1	1	44220	3	Y	4554	4885	0			986
							5009	9									
*04	58350	X	46319	-0-	-12031 B	-0-	1799	1	39254	3	Y	3940	3694	0			1232
							931	4	4334	9							
05	60295	X	44809	-0-	-15486 B	-0-	1884	1	37869	3	Y	3769	2491	0			2488
							910	4	4146	9							
06	56940	X	41239	-0-	-15701 B	-0-	1916	1	34584	3	Y	3531	3932	0			2128
							855	4	3884	9							
07	53072	X	39979	-0-	-13093 B	-0-	2221	1	32995	3	Y	3549	4312	0			1365
							858	4	3904	9							
08	49228	X	36986	-0-	-12242 B	-0-	1779	1	31099	3	Y	3073	2997	0			1441
							728	4	3380	9							

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
03	51274	X	29466	-0-	-21808 B	-0-	1	1	26254	3	N	2919	3197	0			632
							3211	9									
*04	42240	X	25468	-0-	-16772 B	-0-	985	1	21502	3	N	2246	2176	0			702
							510	4	2471	9							
05	43648	X	22857	-0-	-20791 B	-0-	961	1	19328	3	N	1913	1340	0			1263
							464	4	2104	9							
06	40260	X	19496	-0-	-20764 B	-0-	909	1	16414	3	N	1606	1922	0			968
							406	4	1767	9							
07	34813	X	17708	-0-	-17105 B	-0-	988	1	14682	3	N	1505	1894	0			579
							382	4	1656	9							
08	29481	X	15489	-0-	-13992 B	-0-	751	1	13127	3	N	1185	1208	0			556
							307	4	1304	9							

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
03	43679	X	25124	-0-	-18555 B	-0-	1	1	22003	3	Y	2836	3055	0			614
							3120	9									
*04	33900	X	22318	-0-	-11582 B	-0-	846	1	18463	3	Y	2337	2220	0			731
							438	4	2571	9							
05	35030	X	20607	-0-	-14423 B	-0-	851	1	17109	3	Y	2033	1409	0			1342
							411	4	2236	9							
06	32100	X	18265	-0-	-13835 B	-0-	833	1	15040	3	Y	1837	2094	0			1107
							372	4	2021	9							
07	28117	X	17611	-0-	-10506 B	-0-	964	1	14324	3	Y	1773	2198	0			682
							373	4	1950	9							
08	25110	X	15939	-0-	-9171 B	-0-	759	1	13275	3	Y	1449	1451	0			680
							311	4	1594	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
03	43679	X	28003	-0-	-15676 B	-0-	1	1	24155	3	Y	3497	3771	0			757
							3847	9									
*04	37890	X	23769	-0-	-14121 B	-0-	888	1	19378	3	Y	2766	2658	0			865
							460	4	3043	9							
05	39153	X	20765	-0-	-18388 B	-0-	846	1	16999	3	Y	2284	1626	0			1507
							408	4	2512	9							
06	37530	X	17200	-0-	-20330 B	-0-	776	1	14002	3	Y	1887	2282	0			1137
							346	4	2076	9							
07	32147	X	15842	-0-	-16305 B	-0-	866	1	12862	3	Y	1617	2132	0			622
							335	4	1779	9							
08	27993	X	14883	-0-	-13110 B	-0-	709	1	12398	3	Y	1350	1339	0			633
							290	4	1485	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
03	55552	X	34400	-0-	-21152 B	-0-	1	1	30681	3	Y	3380	3698	0			732
							3718	9									
*04	46110	X	30201	-0-	-15909 B	-0-	1168	1	25494	3	Y	2667	2565	0			834
							605	4	2934	9							
05	47647	X	26624	-0-	-21023 B	-0-	1118	1	22469	3	Y	2270	1591	0			1498
							540	4	2497	9							
06	45660	X	22694	-0-	-22966 B	-0-	1055	1	19047	3	Y	1928	2289	0			1162
							471	4	2121	9							
07	40424	X	20596	-0-	-19828 B	-0-	1149	1	17074	3	Y	1754	2241	0			675
							444	4	1929	9							
08	34410	X	19111	-0-	-15299 B	-0-	927	1	16206	3	Y	1454	1447	0			682
							379	4	1599	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
03	33294	X	27478	-0-	-5816 B	-0-	1	1	23881	3	Y	3269	3586	0			708
							3596	9									
*04	38940	X	23188	-0-	-15752 B	-0-	874	1	19078	3	Y	2530	2447	0			791
							453	4	2783	9							
05	40238	X	20567	-0-	-19671 B	-0-	845	1	16981	3	Y	2121	1498	0			1400
							408	4	2333	9							
06	38940	X	17438	-0-	-21502 B	-0-	793	1	14318	3	Y	1794	2136	0			1081
							354	4	1973	9							
07	32457	X	15621	-0-	-16836 B	-0-	851	1	12649	3	Y	1629	2083	0			627
							329	4	1792	9							
08	27466	X	13915	-0-	-13551 B	-0-	661	1	11554	3	Y	1300	1317	0			610
							270	4	1430	9							

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
03	37556	X	37556	-0-	-0- B	-0-	1	1	32880	3	N	4250	4667	0			920
							4675	9									
*04	50580	X	31829	-0-	-18751 B	-0-	1210	1	26408	3	N	3258	3159	0			1019
							626	4	3584	9							
05	52266	X	27401	-0-	-24865 B	-0-	1135	1	22823	3	N	2632	2147	0			1737
							548	4	2895	9							
06	50580	X	24630	-0-	-25950 B	-0-	1131	1	20404	3	N	2355	2702	0			1419
							504	4	2591	9							
07	44237	X	22226	-0-	-22011 B	-0-	1222	1	18147	3	N	2168	2753	0			834
							472	4	2385	9							
08	37541	X	21746	-0-	-15795 B	-0-	1045	1	18271	3	N	1820	1800	0			854
							427	4	2002	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
03	47554	X	33756	-0-	-13798 B	-0-	1	1	29441	3	N	3922	4259	0			849
							4314	9									
*04	47850	X	28850	-0-	-19000 B	-0-	1093	1	23839	3	N	3048	2944	0			953
							565	4	3353	9							
05	49445	X	25917	-0-	-23528 B	-0-	1069	1	21496	3	N	2578	1813	0			1701
							516	4	2836	9							
06	45600	X	22013	-0-	-23587 B	-0-	1005	1	18133	3	N	2206	2606	0			1329
							448	4	2427	9							
07	39401	X	19907	-0-	-19494 B	-0-	1093	1	16236	3	N	1960	2535	0			754
							422	4	2156	9							
08	33759	X	18619	-0-	-15140 B	-0-	894	1	15626	3	N	1575	1590	0			739
							366	4	1733	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
03	47554	X	33016	-0-	-14538 B	-0-	1	1	28259	3	N	4324	4675	0			936
							4756	9									
*04	46020	X	28798	-0-	-17222 B	-0-	1070	1	23339	3	N	3486	3332	0			1090
							554	4	3835	9							
05	47554	X	26279	-0-	-21275 B	-0-	1062	1	21349	3	N	3050	2107	0			2013
							513	4	3355	9							
06	44340	X	22850	-0-	-21490 B	-0-	1022	1	18450	3	N	2655	3101	0			1600
							456	4	2921	9							
07	38006	X	21057	-0-	-16949 B	-0-	1129	1	16778	3	N	2466	3117	0			949
							436	4	2713	9							
08	33015	X	20156	-0-	-12859 B	-0-	944	1	16495	3	N	2119	2074	0			994
							386	4	2331	9							

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
03	10044	X	2552	-0-	-7492 B	-0-	3	1	2547	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	9720	X	6347	-0-	-3373 B	-0-	7	1	6333	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
05	12367	X	12367	-0-	-0- B	-0-	51	1	12297	3	Y	-0-	1	1			-0-
							19	4									
06	12104	X	12104	-0-	-0- B	-0-	52	1	12039	3	Y	11	9	1			2
							1	4	12	9							
07	12338	X	12274	-0-	-64 B	-0-	66	1	12180	3	Y	19	18	1			3
							7	4	21	9							
08	12369	X	11474	-0-	-895 B	-0-	74	1	11345	3	Y	27	26	1			4
							25	4	30	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
03	24862	X	11647	-0-	-13215 B	-0-	113	1	11442	2	N	-0-					-0-
							92	3									
04	21480	X	5785	-0-	-15695 B	-0-	50	1	5679	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	20088	X	16776	-0-	-3312 B	-0-	91	1	16462	2	N	-0-					-0-
							223	3									
06	18455	X	18455	-0-	-0- B	-0-	106	1	17929	2	N	-0-					-0-
							420	3									
07	15996	X	13447	-0-	-2549 B	-0-	73	1	13151	2	N	-0-					-0-
							223	3									
08	16771	X	12388	-0-	-4383 B	-0-	69	1	12120	2	N	-0-					-0-
							199	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
03	1705	X	1477	-0-	-228 B	-0-	439	1	1	2	Y	356	313	1			88
							247	3	398	4							
04	1650	X	1260	-0-	-390 B	-0-	500	1	1	2	Y	266	279	1			75
							129	3	337	4							
05	1705	X	1320	-0-	-385 B	-0-	708	1	80	3	Y	261	269	1			67
							245	4	287	9							
06	1440	X	1403	-0-	-37 B	-0-	821	1	35	3	Y	209	217	1			59
							317	4	230	9							
07	1488	X	1361	-0-	-127 B	-0-	730	1	171	3	Y	257	256	1			60
							177	4	283	9							
*08	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	898	1	75	3	Y	258	254	1			64
							242	4	284	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
03	19964	X	4255	-0-	-15709 B	-0-	6	1	4246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	19320	X	6441	-0-	-12879 B	-0-	7	1	6429	3	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
05	22380	X	22380	-0-	-0- B	-0-	92	1	22253	3	Y	-0-	1	1			-0-
							35	4									
06	16440	X	16297	-0-	-143 B	-0-	69	1	15896	3	Y	301	252	1			49
							1	4	331	9							
07	16151	X	13501	-0-	-2650 B	-0-	73	1	13400	3	Y	18	64	1			3
							8	4	20	9							
08	22382	X	12110	-0-	-10272 B	-0-	78	1	11992	3	Y	12	13	1			2
							27	4	13	9							

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	X	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	39	2	1	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

03	27621	X	1299	-0-	-26322 B	-0-	13	1	1276	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	21900	X	4609	-0-	-17291 B	-0-	40	1	4524	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	17608	X	7649	-0-	-9959 B	-0-	41	1	7506	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	14880	X	11810	-0-	-3070 B	-0-	68	1	11474	2	N	-0-					-0-
							268	3									
07	13733	X	11389	-0-	-2344 B	-0-	62	1	11138	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*08	10134	X	10134	-0-	-0- B	-0-	56	1	9915	2	N	-0-					-0-
							163	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

03	10943	X	4842	-0-	-6101 B	-0-	7	1	4832	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	10590	X	4452	-0-	-6138 B	-0-	5	1	4446	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	13706	X	13706	-0-	-0- B	-0-	56	1	13629	3	N	-0-					-0-
							21	4									
06	11164	X	11164	-0-	-0- B	-0-	48	1	11115	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*07	13386	X	13386	-0-	-0- B	-0-	72	1	13306	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	13702	X	11974	-0-	-1728 B	-0-	78	1	11870	3	N	-0-					-0-
							26	4									

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. (I) GAS 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	12493	X	-0-	-0-	-12493 B	-0-					N	-0-					-0-
04	33873	X	33873	-0-	-0- B	-0-	295	1	33250	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	92231	X	92231	-0-	-0- B	-0-	498	1	90505	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
06	75629	X	75629	-0-	-0- B	-0-	436	1	73470	2	N	-0-					-0-
							1723	3									
*07	68386	X	68386	-0-	-0- B	-0-	372	1	66877	2	N	-0-					-0-
							1137	3									
*08	63355	X	63355	-0-	-0- B	-0-	351	1	61987	2	N	-0-					-0-
							1017	3									

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	23	1	4107	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*08	25946	X	25946	-0-	-0- B	-0-	144	1	25385	2	N	-0-					-0-
							417	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

03	3162	X	1864	-0-	-1298 B	-0-	3	1	1837	3	Y	21	23	1			2
							1	4	23	9							
04	2910	X	2874	-0-	-36 B	-0-	3	1	2866	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
05	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	15	1	3623	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	14	1	3169	3	Y	-0-					-0-
*07	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	16	1	2999	3	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
08	3658	X	2852	-0-	-806 B	-0-	19	1	2826	3	Y	1	2	1			-0-
							6	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

03	19127	X	16301	-0-	-2826 B	-0-	159	1	16014	2	N	-0-					-0-
							128	3									
04	18510	X	15457	-0-	-3053 B	-0-	134	1	15173	2	N	-0-					-0-
							150	3									
05	17980	X	15547	-0-	-2433 B	-0-	84	1	15256	2	N	-0-					-0-
							207	3									
06	16560	X	14832	-0-	-1728 B	-0-	85	1	14409	2	N	-0-					-0-
							338	3									
07	17081	X	14562	-0-	-2519 B	-0-	79	1	14241	2	N	-0-					-0-
							242	3									
08	16306	X	14617	-0-	-1689 B	-0-	81	1	14302	2	N	-0-					-0-
							234	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33573	X	31978	-0-	-1595 B	-0-	311	1	31416	2	N	-0-					-0-
							251	3									
04	32490	X	31092	-0-	-1398 B	-0-	270	1	30520	2	N	-0-					-0-
							302	3									
05	33449	X	1370	-0-	-32079 B	-0-	7	1	1345	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	31680	X	67	-0-	-31613 B	-0-	66	2	1	3	N	-0-					-0-
07	32736	X	241	-0-	-32495 B	-0-	1	1	236	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	32116	X	1527	-0-	-30589 B	-0-	8	1	1494	2	N	-0-					-0-
							25	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
03	4929	X	2440	-0-	-2489 B	-0-	294	1	2037	3	N	85					254
							15	4	94	9							
04	3150	X	759	-0-	-2391 B	-0-	56	1	696	3	N	6					260
							7	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0- B	-0-	216	1	3780	3	N	89	188	1			161
							98	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	260	1	3626	3	N	109					270
							120	9									
*07	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	289	1	3441	3	N	179	369	1			80
							197	9									
08	4092	X	3075	-0-	-1017 B	-0-	205	1	2749	3	N	110					190
							121	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
03	10509	X	430	-0-	-10079 B	-0-	1	1	428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10170	X	4970	-0-	-5200 B	-0-	5	1	4840	3	Y	113	89	1			24
							1	4	124	9							
05	10509	X	5512	-0-	-4997 B	-0-	22	1	5427	3	Y	49	64	1			9
							9	4	54	9							
06	4950	X	4753	-0-	-197 B	-0-	20	1	4700	3	Y	29	33	1			5
							1	4	32	9							
07	5146	X	4421	-0-	-725 B	-0-	24	1	4363	3	Y	29	29	1			5
							2	4	32	9							
08	5518	X	4076	-0-	-1442 B	-0-	26	1	4009	3	Y	29	30	1			4
							9	4	32	9							

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
03	5425	X	4132	-0-	-1293 B	-0-	283	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4177	-0-	-833 B	-0-	296	1	3881	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4460	-0-	-717 B	-0-	333	1	4127	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4216	-0-	-794 B	-0-	307	1	3909	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4305	-0-	-4 B	-0-	281	1	4024	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	4230	-0-	-234 B	-0-	309	1	3921	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 #: 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
03	15035	X	12574	-0-	-2461 B	-0-	122	1	12353	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04	14550	X	12653	-0-	-1897 B	-0-	110	1	12420	2	N	-0-					-0-
							123	3									
05	14632	X	13554	-0-	-1078 B	-0-	73	1	13300	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06	13260	X	12174	-0-	-1086 B	-0-	70	1	11827	2	N	-0-					-0-
							277	3									
07	13702	X	12479	-0-	-1223 B	-0-	68	1	12204	2	N	-0-					-0-
							207	3									
08	13547	X	11883	-0-	-1664 B	-0-	66	1	11626	2	N	-0-					-0-
							191	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-					1
							2	3									
*07	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	23	1	4185	2	N	-0-					1
							71	3									
*08	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	15	1	2685	2	N	-0-					1
							44	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

03	12772	X	6690	-0-	-6082 B	-0-	9	1	6676	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	12360	X	12245	-0-	-115 B	-0-	14	1	12215	3	Y	13	10	1			3
							2	4	14	9							
05	15708	X	15708	-0-	-0- B	-0-	65	1	15600	3	Y	17	17	1			3
							24	4	19	9							
06	10890	X	10890	-0-	-0- B	-0-	47	1	10829	3	Y	12	13	1			2
							1	4	13	9							
07	12648	X	9562	-0-	-3086 B	-0-	52	1	9486	3	Y	17	16	1			3
							5	4	19	9							
08	15221	X	8932	-0-	-6289 B	-0-	58	1	8834	3	Y	19	19	1			3
							19	4	21	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314 X	194	-0-	-15120 B	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	14820 X	1088	-0-	-13732 B	-0-	1	1	1084	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	15314 X	6295	-0-	-9019 B	-0-	25	1	6141	3	Y	108	89	1			20
						10	4	119	9							
06	6820 X	6820	-0-	-0- B	-0-	29	1	6688	3	Y	93	98	1			15
						1	4	102	9							
*07	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	32	1	5940	3	Y	142	133	1			24
						4	4	156	9							
*08	6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	42	1	6524	3	Y	140	143	1			21
						15	4	154	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

03	2852 X	151	-0-	-2701 B	-0-	140	3	11	9	Y	10	68	1			1
04	2160 X	23	-0-	-2137 B	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	14	1	3506	3	Y	206	168	1			38
						6	4	227	9							
06	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	12	1	2646	3	Y	122	140	1			20
						134	9									
*07	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	15	1	2727	3	Y	130	128	1			22
						1	4	143	9							
08	3751 X	2925	-0-	-826 B	-0-	18	1	2770	3	Y	119	123	1			18
						6	4	131	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	29	1	5285	2	N	-0-					-0-
						90	3									
*08	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	24	1	4259	2	N	-0-					-0-
						70	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

03	33604 X	28362	-0-	-5242 B	-0-	276	1	27864	2	N	-0-					-0-
						222	3									
04	32520 X	29084	-0-	-3436 B	-0-	253	1	28549	2	N	-0-					-0-
						282	3									
05	32054 X	1380	-0-	-30674 B	-0-	7	1	1355	2	N	-0-					-0-
						18	3									
06	31020 X	27276	-0-	-3744 B	-0-	157	1	26498	2	N	-0-					-0-
						621	3									
07	32054 X	22836	-0-	-9218 B	-0-	124	1	22333	2	N	-0-					-0-
						379	3									
08	30039 X	15166	-0-	-14873 B	-0-	84	1	14839	2	N	-0-					-0-
						243	3									

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
03	15872	X	14091	-0-	-1781 B	-0-	803	1	13109	3	Y	127	114	1			46
							39	4	140	9							
04	14850	X	13713	-0-	-1137 B	-0-	845	1	12792	3	Y	39	69	1			16
							33	4	43	9							
05	14787	X	13343	-0-	-1444 B	-0-	700	1	12531	3	Y	33	39	1			10
							76	4	36	9							
06	14010	X	12702	-0-	-1308 B	-0-	696	1	11926	3	Y	30	26	1			14
							47	4	33	9							
07	14446	X	12756	-0-	-1690 B	-0-	737	1	11950	3	Y	22	26	1			10
							45	4	24	9							
08	14167	X	12718	-0-	-1449 B	-0-	746	1	11900	3	Y	24	23	1			11
							46	4	26	9							

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
03	13764	X	12211	-0-	-1553 B	-0-	685	1	11187	3	Y	277	204	1			100
							34	4	305	9							
04	12990	X	11779	-0-	-1211 B	-0-	721	1	10929	3	Y	91	153	1			38
							29	4	100	9							
05	12586	X	11645	-0-	-941 B	-0-	604	1	10809	3	Y	151	144	1			45
							66	4	166	9							
06	12030	X	11167	-0-	-863 B	-0-	607	1	10390	3	Y	117	109	1			53
							41	4	129	9							
07	12369	X	11294	-0-	-1075 B	-0-	648	1	10512	3	Y	85	101	1			37
							40	4	94	9							
08	12214	X	11376	-0-	-838 B	-0-	666	1	10624	3	Y	41	60	1			18
							41	4	45	9							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 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
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	41	2	1	3	N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0- B	-0-	23	2	1	3	N	-0-					-0-
07	62	X	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	11	1	1990	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	22234	X	22234	-0-	-0- B	-0-	128	1	21600	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*07	20118	X	20118	-0-	-0- B	-0-	110	1	19674	2	N	-0-					-0-
							334	3									
*08	17818	X	17818	-0-	-0- B	-0-	99	1	17433	2	N	-0-					-0-
							286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	11680	-0-	-472 B	-0-	1841	1	9656	3	Y	133	167	1			33
							37	4	146	9							
04	11400	X	10464	-0-	-936 B	-0-	1679	1	8610	3	Y	132	132	1			33
							30	4	145	9							
05	11780	X	10478	-0-	-1302 B	-0-	1531	1	8782	3	Y	127	120	1			40
							25	4	140	9							
06	11400	X	9222	-0-	-2178 B	-0-	1376	1	7685	3	Y	118	105	1			53
							31	4	130	9							
07	11687	X	10143	-0-	-1544 B	-0-	1577	1	8361	3	Y	148	118	1			83
							42	4	163	9							
08	11687	X	10783	-0-	-904 B	-0-	1789	1	8776	3	Y	173	188	1			68
							28	4	190	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	770	-0-	-377 B	-0-	306	1	384	4	N	73	68	1			13
							80	9									
04	1110	X	646	-0-	-464 B	-0-	331	1	75	3	N	33	41	1			5
							204	4	36	9							
05	1147	X	568	-0-	-579 B	-0-	307	1	67	3	N	31	32	1			4
							160	4	34	9							
06	930	X	602	-0-	-328 B	-0-	356	1	33	3	N	31	31	1			4
							179	4	34	9							
07	961	X	598	-0-	-363 B	-0-	317	1	220	3	N	23	24	1			3
							36	4	25	9							
08	775	X	450	-0-	-325 B	-0-	291	1	138	4	N	19	16	1			6
							21	9									

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12427	-0-	-1833 B	-0-	1959	1	10271	3	Y	144	172	1			36
							39	4	158	9							
04	13560	X	11371	-0-	-2189 B	-0-	1834	1	9404	3	Y	92	105	1			23
							32	4	101	9							
05	14012	X	11990	-0-	-2022 B	-0-	1758	1	10089	3	Y	104	94	1			33
							29	4	114	9							
06	12060	X	11756	-0-	-304 B	-0-	1756	1	9811	3	Y	135	107	1			61
							40	4	149	9							
07	12431	X	10431	-0-	-2000 B	-0-	1621	1	8603	3	Y	148	126	1			83
							44	4	163	9							
08	12431	X	6469	-0-	-5962 B	-0-	1074	1	5271	3	Y	97	142	1			38
							17	4	107	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3068	-0-	-1644 B	-0-	364	1	2518	3	Y	153	225	1			80
							18	4	168	9							
04	4560	X	1024	-0-	-3536 B	-0-	74	1	914	3	Y	33	44	1			69
							36	9									
05	4185	X	1621	-0-	-2564 B	-0-	84	1	1461	3	Y	43	76	1			36
							29	4	47	9							
06	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	311	1	4340	3	Y	188	138	1			86
							11	4	207	9							
07	4123	X	3060	-0-	-1063 B	-0-	228	1	2710	3	Y	107	112	1			81
							4	4	118	9							
08	3069	X	1928	-0-	-1141 B	-0-	129	1	1727	3	Y	65	78	1			68
							72	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
03	9207 X	8681	-0-	-526 B	-0-	450	1	7345	3	Y	785	755	1			282
						22	4	864	9							
04	8910 X	8052	-0-	-858 B	-0-	452	1	6852	3	Y	664	668	1			278
						18	4	730	9							
05	9207 X	8271	-0-	-936 B	-0-	391	1	7003	3	Y	758	810	1			226
						43	4	834	9							
06	8400 X	8019	-0-	-381 B	-0-	401	1	6874	3	Y	652	584	1			294
						27	4	717	9							
07	8680 X	7399	-0-	-1281 B	-0-	395	1	6408	3	Y	520	586	1			228
						24	4	572	9							
08	8680 X	8017	-0-	-663 B	-0-	421	1	6726	3	Y	767	658	1			337
						26	4	844	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

03	11563 X	9772	-0-	-1791 B	-0-	502	1	8200	3	Y	950	948	1			341
						25	4	1045	9							
04	10920 X	9604	-0-	-1316 B	-0-	527	1	7982	3	Y	976	909	1			408
						21	4	1074	9							
05	10602 X	9355	-0-	-1247 B	-0-	439	1	7863	3	Y	914	1049	1			273
						48	4	1005	9							
06	9570 X	8911	-0-	-659 B	-0-	436	1	7480	3	Y	877	754	1			396
						30	4	965	9							
07	9920 X	8776	-0-	-1144 B	-0-	460	1	7455	3	Y	757	821	1			332
						28	4	833	9							
08	9920 X	9097	-0-	-823 B	-0-	481	1	7662	3	Y	841	803	1			370
						29	4	925	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

03	13702 X	-0-	-0-	-13702 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12720 X	5565	-0-	-7155 B	-0-	48	1	5463	2	N	-0-					-0-
						54	3									
05	12431 X	12400	-0-	-31 B	-0-	67	1	12168	2	N	-0-					-0-
						165	3									
06	11490 X	10986	-0-	-504 B	-0-	63	1	10673	2	N	-0-					-0-
						250	3									
07	10540 X	8793	-0-	-1747 B	-0-	48	1	8599	2	N	-0-					-0-
						146	3									
08	12400 X	9085	-0-	-3315 B	-0-	50	1	8889	2	N	-0-					-0-
						146	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

03	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	18501 X	18501	-0-	-0- B	-0-	107	1	17973	2	N	-0-					-0-
						421	3									
*07	22149 X	22149	-0-	-0- B	-0-	121	1	21660	2	N	-0-					-0-
						368	3									
*08	34723 X	34723	-0-	-0- B	-0-	192	1	33974	2	N	-0-					-0-
						557	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2077	-0-	-868 B	-0-	239	1	1654	3	Y	156	220	1			82
							12	4	172	9							
04	3120	X	636	-0-	-2484 B	-0-	45	1	562	3	Y	26	45	1			63
							29	9									
05	3224	X	2167	-0-	-1057 B	-0-	109	1	1903	3	Y	106	81	1			88
							38	4	117	9							
06	3120	X	2369	-0-	-751 B	-0-	152	1	2109	3	Y	94	139	1			43
							5	4	103	9							
07	2635	X	2452	-0-	-183 B	-0-	182	1	2160	3	Y	97	66	1			74
							3	4	107	9							
08	2170	X	1317	-0-	-853 B	-0-	88	1	1185	3	Y	40	70	1			44
							44	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	10498	-0-	-3235 B	-0-	549	1	8961	3	Y	874	839	1			314
							27	4	961	9							
04	12630	X	10108	-0-	-2522 B	-0-	568	1	8615	3	Y	820	791	1			343
							23	4	902	9							
05	12462	X	9765	-0-	-2697 B	-0-	469	1	8390	3	Y	777	888	1			232
							51	4	855	9							
06	11790	X	9413	-0-	-2377 B	-0-	473	1	8101	3	Y	734	635	1			331
							32	4	807	9							
07	11005	X	9475	-0-	-1530 B	-0-	505	1	8196	3	Y	675	710	1			296
							31	4	743	9							
08	10509	X	9363	-0-	-1146 B	-0-	512	1	8164	3	Y	596	630	1			262
							31	4	656	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1481	-0-	-255 B	-0-	481	1	1	2	Y	265	247	1			66
							270	3	437	4							
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	634	1	1	2	Y	313	291	1			88
							164	3	429	4							
05	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1003	1	1	2	Y	335	337	1			86
							112	3	346	4							
06	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	1159	1	50	3	Y	383	360	1			109
							449	4	421	9							
*07	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1055	1	247	3	Y	325	358	1			76
							256	4	358	9							
*08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	1202	1	100	3	Y	364	350	1			90
							323	4	400	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7617	-0-	-2458 B	-0-	393	1	6415	3	Y	718	777	1			258
							19	4	790	9							
04	9570	X	7474	-0-	-2096 B	-0-	414	1	6265	3	Y	708	670	1			296
							16	4	779	9							
05	9889	X	7183	-0-	-2706 B	-0-	345	1	6177	3	Y	566	693	1			169
							38	4	623	9							
06	8940	X	6872	-0-	-2068 B	-0-	347	1	5943	3	Y	508	448	1			229
							23	4	559	9							
07	8060	X	7551	-0-	-509 B	-0-	395	1	6413	3	Y	654	596	1			287
							24	4	719	9							
08	7719	X	7421	-0-	-298 B	-0-	406	1	6474	3	Y	469	550	1			206
							25	4	516	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
03	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	135	1	76	3	Y	197	172	1			49
							123	4	217	9							
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	124	1	32	3	Y	195	189	1			55
							84	4	215	9							
05	527	N	354	-0-	-173 B	-0-	140	1	16	3	Y	136	156	1			35
							48	4	150	9							
06	540	N	209	-0-	-331 B	-0-	30	1	1	3	Y	151	143	1			43
							12	4	166	9							
*07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	265	1	62	3	Y	246	231	1			58
							65	4	271	9							
08	341	N	211	-0-	-130 B	-0-	72	1	6	3	Y	104	136	1			26
							19	4	114	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8732	-0-	-1436 B	-0-	464	1	7575	3	Y	609	701	1			219
							23	4	670	9							
04	9840	X	8531	-0-	-1309 B	-0-	479	1	7252	3	Y	710	632	1			297
							19	4	781	9							
05	10168	X	8392	-0-	-1776 B	-0-	404	1	7230	3	Y	649	752	1			194
							44	4	714	9							
06	9540	X	8105	-0-	-1435 B	-0-	407	1	6978	3	Y	629	539	1			284
							28	4	692	9							
07	8959	X	8284	-0-	-675 B	-0-	432	1	6997	3	Y	754	707	1			331
							26	4	829	9							
08	8804	X	8200	-0-	-604 B	-0-	442	1	7049	3	Y	620	678	1			273
							27	4	682	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
03	11625	X	10104	-0-	-1521 B	-0-	544	1	8883	3	Y	591	633	1			212
							27	4	650	9							
04	11250	X	9846	-0-	-1404 B	-0-	561	1	8494	3	Y	699	619	1			292
							22	4	769	9							
05	10354	X	9553	-0-	-801 B	-0-	471	1	8429	3	Y	547	676	1			163
							51	4	602	9							
06	9960	X	9312	-0-	-648 B	-0-	477	1	8162	3	Y	583	483	1			263
							32	4	641	9							
07	10292	X	9370	-0-	-922 B	-0-	507	1	8220	3	Y	556	575	1			244
							31	4	612	9							
08	10168	X	9383	-0-	-785 B	-0-	516	1	8241	3	Y	540	547	1			237
							32	4	594	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
03	23095	X	18103	-0-	-4992 B	-0-	1879	1	15053	3	N	798	915	1			68
							293	4	878	9							
04	21240	X	17128	-0-	-4112 B	-0-	1691	1	14585	3	N	712	681	1			99
							69	4	783	9							
05	21142	X	16836	-0-	-4306 B	-0-	1297	1	14692	3	N	631	645	1			85
							153	4	694	9							
06	19110	X	16819	-0-	-2291 B	-0-	1276	1	14758	3	N	532	568	1			49
							200	4	585	9							
*07	18976	X	18976	-0-	-0- B	-0-	1432	1	16336	3	N	798	768	1			79
							330	4	878	9							
08	18104	X	15816	-0-	-2288 B	-0-	1234	1	13201	3	N	637	617	1			99
							680	4	701	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
03	77438 X	66145	-0-	-11293 B	-0-	644	1	64981	2	N	-0-					-0-
						520	3									
04	72390 X	62878	-0-	-9512 B	-0-	547	1	61721	2	N	-0-					-0-
						610	3									
05	73222 X	3276	-0-	-69946 B	-0-	18	1	3214	2	N	-0-					-0-
						44	3									
06	116450 X	116450	-0-	-0- B	-0-	671	1	113128	2	N	-0-					-0-
						2651	3									
*07	100858 X	100858	-0-	-0- B	-0-	549	1	98633	2	N	-0-					-0-
						1676	3									
*08	70262 X	70262	-0-	-0- B	-0-	389	1	68745	2	N	-0-					-0-
						1128	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

03	85498 X	74274	-0-	-11224 B	-0-	723	1	72968	2	N	-0-					-0-
						583	3									
04	80640 X	69812	-0-	-10828 B	-0-	607	1	68528	2	N	-0-					-0-
						677	3									
05	81344 X	20610	-0-	-60734 B	-0-	111	1	20225	2	N	-0-					-0-
						274	3									
06	77514 X	77514	-0-	-0- B	-0-	447	1	75302	2	N	-0-					-0-
						1765	3									
07	78151 X	70292	-0-	-7859 B	-0-	383	1	68741	2	N	-0-					-0-
						1168	3									
08	74276 X	64310	-0-	-9966 B	-0-	356	1	62922	2	N	-0-					-0-
						1032	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

03	31279 X	26504	-0-	-4775 B	-0-	2794	1	22385	3	N	808	879	1			74
						436	4	889	9							
04	28500 X	25150	-0-	-3350 B	-0-	2524	1	21772	3	N	683	657	1			100
						103	4	751	9							
05	28272 X	24406	-0-	-3866 B	-0-	1906	1	21588	3	N	625	635	1			90
						224	4	688	9							
06	25650 X	23411	-0-	-2239 B	-0-	1790	1	20692	3	N	590	619	1			61
						280	4	649	9							
07	26505 X	21774	-0-	-4731 B	-0-	1678	1	19134	3	N	524	525	1			60
						386	4	576	9							
08	26505 X	18371	-0-	-8134 B	-0-	1457	1	15582	3	N	481	459	1			82
						803	4	529	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

03	32240 X	24677	-0-	-7563 B	-0-	2630	1	21067	3	N	518	667	1			52
						410	4	570	9							
04	29640 X	22815	-0-	-6825 B	-0-	2320	1	20010	3	N	355	349	1			58
						94	4	391	9							
05	30380 X	22700	-0-	-7680 B	-0-	1767	1	20005	3	N	655	618	1			95
						207	4	721	9							
06	27030 X	21496	-0-	-5534 B	-0-	1660	1	19188	3	N	354	407	1			42
						259	4	389	9							
07	25730 X	21249	-0-	-4481 B	-0-	1656	1	18884	3	N	298	300	1			40
						381	4	328	9							
08	24676 X	17923	-0-	-6753 B	-0-	1439	1	15393	3	N	271	259	1			52
						793	4	298	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
03	88288	X	74487	-0-	-13801 B	-0-	725 585	1 3	73177	2	N	-0-			-0-
04	82200	X	69771	-0-	-12429 B	-0-	607 677	1 3	68487	2	N	-0-			-0-
05	82863	X	78572	-0-	-4291 B	-0-	425 1046	1 3	77101	2	N	-0-			-0-
06	76140	X	68947	-0-	-7193 B	-0-	397 1570	1 3	66980	2	N	-0-			-0-
07	78678	X	67853	-0-	-10825 B	-0-	369 1128	1 3	66356	2	N	-0-			-0-
08	78585	X	63779	-0-	-14806 B	-0-	353 1024	1 3	62402	2	N	-0-			-0-

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
03	98549	X	90001	-0-	-8548 B	-0-	876 707	1 3	88418	2	N	-0-			-0-
04	91740	X	84866	-0-	-6874 B	-0-	738 824	1 3	83304	2	N	-0-			-0-
05	94798	X	86132	-0-	-8666 B	-0-	465 1147	1 3	84520	2	N	-0-			-0-
06	91740	X	78808	-0-	-12932 B	-0-	454 1795	1 3	76559	2	N	-0-			-0-
07	94736	X	75633	-0-	-19103 B	-0-	412 1257	1 3	73964	2	N	-0-			-0-
08	89993	X	73250	-0-	-16743 B	-0-	405 1175	1 3	71670	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	126325	X	109947	-0-	-16378 B	-0-	1071 864	1 3	108012	2	N	-0-			-0-
04	117780	X	105842	-0-	-11938 B	-0-	921 1027	1 3	103894	2	N	-0-			-0-
05	119598	X	23732	-0-	-95866 B	-0-	128 316	1 3	23288	2	N	-0-			-0-
06	110250	X	60659	-0-	-49591 B	-0-	350 1382	1 3	58927	2	N	-0-			-0-
07	113925	X	90546	-0-	-23379 B	-0-	493 1505	1 3	88548	2	N	-0-			-0-
08	109957	X	80718	-0-	-29239 B	-0-	447 1296	1 3	78975	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	81964	X	72286	-0-	-9678 B	-0-	704 568	1 3	71014	2	N	-0-			-0-
04	78150	X	69575	-0-	-8575 B	-0-	605 675	1 3	68295	2	N	-0-			-0-
05	78740	X	70244	-0-	-8496 B	-0-	380 935	1 3	68929	2	N	-0-			-0-
06	72690	X	67502	-0-	-5188 B	-0-	389 1537	1 3	65576	2	N	-0-			-0-
07	74648	X	69088	-0-	-5560 B	-0-	376 1148	1 3	67564	2	N	-0-			-0-
08	72292	X	66355	-0-	-5937 B	-0-	367 1065	1 3	64923	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 #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156550	X	121377	-0-	-35173 B	-0-	1182	1	119241	2	N	-0-					-0-
							954	3									
04	143820	X	115638	-0-	-28182 B	-0-	1006	1	113511	2	N	-0-					-0-
							1121	3									
05	140306	X	35542	-0-	-104764 B	-0-	192	1	34877	2	N	-0-					-0-
							473	3									
06	126780	X	118173	-0-	-8607 B	-0-	681	1	114801	2	N	-0-					-0-
							2691	3									
07	129735	X	95835	-0-	-33900 B	-0-	522	1	93720	2	N	-0-					-0-
							1593	3									
08	121365	X	86173	-0-	-35192 B	-0-	477	1	84313	2	N	-0-					-0-
							1383	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. (I) GAS 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	15066	X	14004	-0-	-1062 B	-0-	747	1	12197	3	Y	930	912	1			334
							37	4	1023	9							
04	14220	X	13394	-0-	-826 B	-0-	767	1	11626	3	Y	882	847	1			369
							31	4	970	9							
05	13485	X	13289	-0-	-196 B	-0-	652	1	11675	3	Y	810	937	1			242
							71	4	891	9							
06	13560	X	11852	-0-	-1708 B	-0-	608	1	10416	3	Y	715	634	1			323
							41	4	787	9							
07	14012	X	11891	-0-	-2121 B	-0-	644	1	10452	3	Y	686	708	1			301
							40	4	755	9							
08	14012	X	11992	-0-	-2020 B	-0-	659	1	10508	3	Y	714	701	1			314
							40	4	785	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	561	X	561	-0-	-0- B	-0-	3	1	549	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*08	1936	X	1936	-0-	-0- B	-0-	11	1	1894	2	N	-0-					-0-
							31	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. (I) GAS 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	52328	X	18911	-0-	-33417 B	-0-	26	1	18819	3	Y	47	43	1			4
							14	4	52	9							
04	46530	X	28795	-0-	-17735 B	-0-	33	1	28727	3	Y	28	26	1			6
							4	4	31	9							
05	46035	X	33212	-0-	-12823 B	-0-	137	1	32981	3	Y	39	38	1			7
							51	4	43	9							
06	40920	X	29750	-0-	-11170 B	-0-	128	1	29593	3	Y	24	27	1			4
							3	4	26	9							
*07	33356	X	33356	-0-	-0- B	-0-	180	1	33150	3	Y	5	8	1			1
							20	4	6	9							
08	33201	X	31262	-0-	-1939 B	-0-	203	1	30988	3	Y	2	3	1			-0-
							69	4	2	9							

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
03	97340 X	89162	-0-	-8178 B	-0-	868	1	87593	2	N	-0-			-0-
						701	3							
04	92640 X	85429	-0-	-7211 B	-0-	743	1	83857	2	N	-0-			-0-
						829	3							
05	92907 X	3778	-0-	-89129 B	-0-	20	1	3708	2	N	-0-			-0-
						50	3							
06	89910 X	70308	-0-	-19602 B	-0-	405	1	68302	2	N	-0-			-0-
						1601	3							
07	92907 X	85546	-0-	-7361 B	-0-	466	1	83658	2	N	-0-			-0-
						1422	3							
08	89156 X	78446	-0-	-10710 B	-0-	434	1	76753	2	N	-0-			-0-
						1259	3							

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

03	153512 X	117694	-0-	-35818 B	-0-	1146	1	115623	2	N	-0-			-0-
						925	3							
04	148560 X	110428	-0-	-38132 B	-0-	960	1	108397	2	N	-0-			-0-
						1071	3							
05	143716 X	76596	-0-	-67120 B	-0-	414	1	75162	2	N	-0-			-0-
						1020	3							
06	139080 X	115116	-0-	-23964 B	-0-	663	1	111831	2	N	-0-			-0-
						2622	3							
07	125736 X	118233	-0-	-7503 B	-0-	644	1	115624	2	N	-0-			-0-
						1965	3							
08	117707 X	112447	-0-	-5260 B	-0-	622	1	110020	2	N	-0-			-0-
						1805	3							

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

03	166966 X	129405	-0-	-37561 B	-0-	1260	1	127128	2	N	-0-			-0-
						1017	3							
04	151800 X	118188	-0-	-33612 B	-0-	1028	1	116014	2	N	-0-			-0-
						1146	3							
05	145607 X	121468	-0-	-24139 B	-0-	656	1	119195	2	N	-0-			-0-
						1617	3							
06	128850 X	111118	-0-	-17732 B	-0-	640	1	107948	2	N	-0-			-0-
						2530	3							
07	131471 X	107766	-0-	-23705 B	-0-	587	1	105388	2	N	-0-			-0-
						1791	3							
08	129394 X	102794	-0-	-26600 B	-0-	569	1	100575	2	N	-0-			-0-
						1650	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 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 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
03	175832	X	164818	-0-	-11014 B	-0-	1605	1	161918	2	N	-0-			-0-
							1295	3							
04	161550	X	143533	-0-	-18017 B	-0-	1248	1	140893	2	N	-0-			-0-
							1392	3							
05	166935	X	134455	-0-	-32480 B	-0-	727	1	131938	2	N	-0-			-0-
							1790	3							
06	159510	X	126217	-0-	-33293 B	-0-	727	1	122616	2	N	-0-			-0-
							2874	3							
07	164827	X	122436	-0-	-42391 B	-0-	666	1	119735	2	N	-0-			-0-
							2035	3							
08	164827	X	120235	-0-	-44592 B	-0-	665	1	117640	2	N	-0-			-0-
							1930	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186806	X	126863	-0-	-59943 B	-0-	1235	1	124631	2	N	-0-			-0-
							997	3							
04	165000	X	115881	-0-	-49119 B	-0-	1008	1	113749	2	N	-0-			-0-
							1124	3							
05	149699	X	109964	-0-	-39735 B	-0-	594	1	107906	2	N	-0-			-0-
							1464	3							
06	136320	X	103900	-0-	-32420 B	-0-	599	1	100935	2	N	-0-			-0-
							2366	3							
07	126852	X	103595	-0-	-23257 B	-0-	564	1	101309	2	N	-0-			-0-
							1722	3							
08	126852	X	101464	-0-	-25388 B	-0-	561	1	99275	2	N	-0-			-0-
							1628	3							

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	216566	X	142272	-0-	-74294 B	-0-	1385	1	139769	2	N	-0-			-0-
							1118	3							
04	190350	X	136288	-0-	-54062 B	-0-	1185	1	133781	2	N	-0-			-0-
							1322	3							
05	176235	X	124784	-0-	-51451 B	-0-	674	1	122449	2	N	-0-			-0-
							1661	3							
06	153330	X	114129	-0-	-39201 B	-0-	658	1	110872	2	N	-0-			-0-
							2599	3							
07	142259	X	114691	-0-	-27568 B	-0-	624	1	112161	2	N	-0-			-0-
							1906	3							
08	142259	X	109647	-0-	-32612 B	-0-	607	1	107279	2	N	-0-			-0-
							1761	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. (I) GAS 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	58032	X	25773	-0-	-32259 B	-0-	36	1	25644	3	Y	67	67	1	6
							19	4	74	9					
04	51690	X	31639	-0-	-20051 B	-0-	36	1	31579	3	Y	17	19	1	4
							5	4	19	9					
05	52297	X	36138	-0-	-16159 B	-0-	148	1	35908	3	Y	24	24	1	4
							56	4	26	9					
06	47280	X	33348	-0-	-13932 B	-0-	143	1	33179	3	Y	20	21	1	3
							4	4	22	9					
07	39804	X	32900	-0-	-6904 B	-0-	178	1	32677	3	Y	24	23	1	4
							19	4	26	9					
08	36146	X	32325	-0-	-3821 B	-0-	209	1	32012	3	Y	29	29	1	4
							72	4	32	9					

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 02/03/2015 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
03	182900	X	129999	-0-	-52901 B	-0-	1266	1	127712	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
04	177000	X	146484	-0-	-30516 B	-0-	1274	1	143789	2	N	-0-					-0-
							1421	3									
05	182900	X	146843	-0-	-36057 B	-0-	793	1	144095	2	N	-0-					-0-
							1955	3									
06	177000	X	133504	-0-	-43496 B	-0-	769	1	129695	2	N	-0-					-0-
							3040	3									
07	157635	X	128825	-0-	-28810 B	-0-	701	1	125983	2	N	-0-					-0-
							2141	3									
08	151373	X	126598	-0-	-24775 B	-0-	701	1	123865	2	N	-0-					-0-
							2032	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189937	X	137333	-0-	-52604 B	-0-	1337	1	134917	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
04	183810	X	149415	-0-	-34395 B	-0-	1300	1	146666	2	N	-0-					-0-
							1449	3									
05	189937	X	144060	-0-	-45877 B	-0-	778	1	141364	2	N	-0-					-0-
							1918	3									
06	183810	X	131063	-0-	-52747 B	-0-	755	1	127323	2	N	-0-					-0-
							2985	3									
07	162595	X	124038	-0-	-38557 B	-0-	675	1	121301	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
08	154411	X	121982	-0-	-32429 B	-0-	675	1	119349	2	N	-0-					-0-
							1958	3									

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209529	X	139935	-0-	-69594 B	-0-	1363	1	137473	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
04	202770	X	175024	-0-	-27746 B	-0-	1522	1	171805	2	N	-0-					-0-
							1697	3									
05	209529	X	180429	-0-	-29100 B	-0-	975	1	177052	2	N	-0-					-0-
							2402	3									
06	202770	X	163492	-0-	-39278 B	-0-	942	1	158827	2	N	-0-					-0-
							3723	3									
07	209529	X	158797	-0-	-50732 B	-0-	864	1	155294	2	N	-0-					-0-
							2639	3									
08	180854	X	156675	-0-	-24179 B	-0-	867	1	153293	2	N	-0-					-0-
							2515	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
03	81437	X	41018	-0-	-40419 B	-0-	57	1	40764	3	Y	152	177	1			13
							30	4	167	9							
04	72750	X	43995	-0-	-28755 B	-0-	50	1	43729	3	Y	191	164	1			40
							6	4	210	9							
05	70959	X	44369	-0-	-26590 B	-0-	181	1	43913	3	Y	187	193	1			34
							69	4	206	9							
06	63870	X	41836	-0-	-22034 B	-0-	179	1	41497	3	Y	141	152	1			23
							5	4	155	9							
07	62558	X	47209	-0-	-15349 B	-0-	254	1	46755	3	Y	156	153	1			26
							28	4	172	9							
08	45477	X	44886	-0-	-591 B	-0-	290	1	44324	3	Y	158	161	1			23
							98	4	174	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
03	109120 X	24883	-0-	-84237 B	-0-	34	1	24544	3	Y	260	238	1			23
						19	4	286	9							
04	100020 X	75015	-0-	-25005 B	-0-	85	1	74376	3	Y	494	413	1			104
						11	4	543	9							
05	94240 X	65012	-0-	-29228 B	-0-	265	1	64262	3	Y	350	390	1			64
						100	4	385	9							
06	86340 X	58693	-0-	-27647 B	-0-	251	1	58186	3	Y	227	254	1			37
						6	4	250	9							
07	77531 X	67095	-0-	-10436 B	-0-	362	1	66428	3	Y	242	238	1			41
						39	4	266	9							
08	77531 X	62755	-0-	-14776 B	-0-	405	1	61966	3	Y	224	232	1			33
						138	4	246	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

03	207762 X	75681	-0-	-132081 B	-0-	737	1	74349	2	N	-0-					-0-
						595	3									
04	179880 X	112911	-0-	-66969 B	-0-	982	1	110834	2	N	-0-					-0-
						1095	3									
05	178343 X	101855	-0-	-76488 B	-0-	550	1	99949	2	N	-0-					-0-
						1356	3									
06	143820 X	57077	-0-	-86743 B	-0-	329	1	55448	2	N	-0-					-0-
						1300	3									
07	133641 X	111538	-0-	-22103 B	-0-	607	1	109077	2	N	-0-					-0-
						1854	3									
08	116684 X	98822	-0-	-17862 B	-0-	547	1	96689	2	N	-0-					-0-
						1586	3									

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

03	310775 X	-0-	-0-	-310775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	250290 X	-0-	-0-	-250290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	231818 X	105049	-0-	-126769 B	-0-	568	1	103082	2	N	-0-					-0-
						1399	3									
06	192150 X	68599	-0-	-123551 B	-0-	395	1	66642	2	N	-0-					-0-
						1562	3									
07	171678 X	118521	-0-	-53157 B	-0-	645	1	115906	2	N	-0-					-0-
						1970	3									
08	105059 X	102107	-0-	-2952 B	-0-	565	1	99903	2	N	-0-					-0-
						1639	3									

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

03	250263 X	35972	-0-	-214291 B	-0-	350	1	35339	2	N	-0-					-0-
						283	3									
04	242190 X	99333	-0-	-142857 B	-0-	864	1	97506	2	N	-0-					-0-
						963	3									
05	250263 X	119271	-0-	-130992 B	-0-	644	1	117039	2	N	-0-					-0-
						1588	3									
06	213570 X	61436	-0-	-152134 B	-0-	354	1	59683	2	N	-0-					-0-
						1399	3									
07	220689 X	106898	-0-	-113791 B	-0-	582	1	104539	2	N	-0-					-0-
						1777	3									
08	119257 X	76737	-0-	-42520 B	-0-	425	1	75080	2	N	-0-					-0-
						1232	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 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164021	X	51116	-0-	-112905 B	-0-	498	1	50216	2	N	-0-					-0-
							402	3									
04	136950	X	90821	-0-	-46129 B	-0-	790	1	89151	2	N	-0-					-0-
							880	3									
05	110081	X	77715	-0-	-32366 B	-0-	420	1	76260	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
06	102840	X	50628	-0-	-52212 B	-0-	292	1	49183	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
07	99479	X	84584	-0-	-14895 B	-0-	460	1	82718	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
08	93837	X	75506	-0-	-18331 B	-0-	418	1	73876	2	N	-0-					-0-
							1212	3									

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 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
03	384555	X	203015	-0-	-181540 B	-0-	1977	1	199443	2	N	-0-					-0-
							1595	3									
04	335790	X	168818	-0-	-166972 B	-0-	1468	1	165713	2	N	-0-					-0-
							1637	3									
05	346983	X	162079	-0-	-184904 B	-0-	876	1	159045	2	N	-0-					-0-
							2158	3									
06	259470	X	105623	-0-	-153847 B	-0-	609	1	102609	2	N	-0-					-0-
							2405	3									
07	230826	X	132729	-0-	-98097 B	-0-	722	1	129801	2	N	-0-					-0-
							2206	3									
08	203019	X	130822	-0-	-72197 B	-0-	724	1	127998	2	N	-0-					-0-
							2100	3									

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 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
03	271467	X	118360	-0-	-153107 B	-0-	1153	1	116277	2	N	-0-					-0-
							930	3									
04	241500	X	106714	-0-	-134786 B	-0-	928	1	104751	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
05	211079	X	100411	-0-	-110668 B	-0-	543	1	98531	2	N	-0-					-0-
							1337	3									
06	165360	X	64659	-0-	-100701 B	-0-	373	1	62813	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
07	160208	X	99813	-0-	-60395 B	-0-	543	1	97611	2	N	-0-					-0-
							1659	3									
08	118358	X	86414	-0-	-31944 B	-0-	478	1	84549	2	N	-0-					-0-
							1387	3									

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 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
03	453003	X	117403	-0-	-335600 B	-0-	1143	1	115338	2	N	-0-					-0-
							922	3									
04	227280	X	100679	-0-	-126601 B	-0-	876	1	98827	2	N	-0-					-0-
							976	3									
05	199795	X	89296	-0-	-110499 B	-0-	483	1	87624	2	N	-0-					-0-
							1189	3									
06	178530	X	57435	-0-	-121095 B	-0-	331	1	55796	2	N	-0-					-0-
							1308	3									
07	147281	X	96815	-0-	-50466 B	-0-	527	1	94679	2	N	-0-					-0-
							1609	3									
08	117397	X	84494	-0-	-32903 B	-0-	468	1	82669	2	N	-0-					-0-
							1357	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 08/14/2015 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
03	345991 X	188435	-0-	-157556 B	-0-	1835	1	185120	2	N	-0-			-0-
						1480	3							
04	282420 X	161442	-0-	-120978 B	-0-	1404	1	158472	2	N	-0-			-0-
						1566	3							
05	291834 X	132766	-0-	-159068 B	-0-	717	1	130281	2	N	-0-			-0-
						1768	3							
06	224160 X	73542	-0-	-150618 B	-0-	424	1	71443	2	N	-0-			-0-
						1675	3							
07	196075 X	119571	-0-	-76504 B	-0-	651	1	116932	2	N	-0-			-0-
						1988	3							
08	188449 X	113531	-0-	-74918 B	-0-	628	1	111080	2	N	-0-			-0-
						1823	3							

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
03	463264 X	144167	-0-	-319097 B	-0-	1404	1	141631	2	N	-0-			-0-
						1132	3							
04	312600 X	122619	-0-	-189981 B	-0-	1067	1	120363	2	N	-0-			-0-
						1189	3							
05	267375 X	116415	-0-	-150960 B	-0-	629	1	114236	2	N	-0-			-0-
						1550	3							
06	155250 X	106137	-0-	-49113 B	-0-	612	1	103108	2	N	-0-			-0-
						2417	3							
07	144181 X	103192	-0-	-40989 B	-0-	562	1	100915	2	N	-0-			-0-
						1715	3							
08	144181 X	96788	-0-	-47393 B	-0-	536	1	94698	2	N	-0-			-0-
						1554	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
03	551676 X	160471	-0-	-391205 B	-0-	1563	1	157647	2	N	-0-			-0-
						1261	3							
04	403290 X	137008	-0-	-266282 B	-0-	1192	1	134487	2	N	-0-			-0-
						1329	3							
05	304265 X	127337	-0-	-176928 B	-0-	688	1	124954	2	N	-0-			-0-
						1695	3							
06	169020 X	111726	-0-	-57294 B	-0-	644	1	108538	2	N	-0-			-0-
						2544	3							
07	160456 X	105451	-0-	-55005 B	-0-	574	1	103124	2	N	-0-			-0-
						1753	3							
08	160456 X	96964	-0-	-63492 B	-0-	537	1	94870	2	N	-0-			-0-
						1557	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
03	519281 X	157793	-0-	-361488 B	-0-	1537	1	155016	2	N	-0-			-0-
						1240	3							
04	355140 X	130525	-0-	-224615 B	-0-	1135	1	128124	2	N	-0-			-0-
						1266	3							
05	303149 X	120579	-0-	-182570 B	-0-	652	1	118322	2	N	-0-			-0-
						1605	3							
06	169350 X	105860	-0-	-63490 B	-0-	610	1	102839	2	N	-0-			-0-
						2411	3							
07	157790 X	116287	-0-	-41503 B	-0-	633	1	113721	2	N	-0-			-0-
						1933	3							
08	157790 X	105975	-0-	-51815 B	-0-	586	1	103688	2	N	-0-			-0-
						1701	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 08/15/2015 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
03	361150	X	130796	-0-	-230354 B	-0-	1274 1028	1 3	128494	2	N	-0-			-0-
04	269040	X	112174	-0-	-156866 B	-0-	976 1088	1 3	110110	2	N	-0-			-0-
05	200570	X	106079	-0-	-94491 B	-0-	573 1413	1 3	104093	2	N	-0-			-0-
06	141180	X	94753	-0-	-46427 B	-0-	546 2158	1 3	92049	2	N	-0-			-0-
07	145886	X	87766	-0-	-58120 B	-0-	478 1459	1 3	85829	2	N	-0-			-0-
08	130789	X	84452	-0-	-46337 B	-0-	467 1356	1 3	82629	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	654379	X	195324	-0-	-459055 B	-0-	1902 1534	1 3	191888	2	N	-0-			-0-
04	311160	X	176348	-0-	-134812 B	-0-	1534 1711	1 3	173103	2	N	-0-			-0-
05	321532	X	158650	-0-	-162882 B	-0-	857 2112	1 3	155681	2	N	-0-			-0-
06	290070	X	143698	-0-	-146372 B	-0-	828 3272	1 3	139598	2	N	-0-			-0-
07	195331	X	141474	-0-	-53857 B	-0-	770 2351	1 3	138353	2	N	-0-			-0-
08	195331	X	135146	-0-	-60185 B	-0-	748 2169	1 3	132229	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		176881	-0-	176881 B	176881	1538 1715	1 3	173628	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		418077	-0-	418077 B	594958	2259 5566	1 3	410252	2	N	-0-			-0-
06	977480	X	382522	-0-	-594958 B	-0-	2204 8711	1 3	371607	2	N	-0-			-0-
07	461807	X	365090	-0-	-96717 B	-0-	1987 6068	1 3	357035	2	N	-0-			-0-
08	418066	X	386360	-0-	-31706 B	-0-	2138 6202	1 3	378020	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		189658	-0-	189658 B	189658	1650 1839	1 3	186169	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		459910	-0-	459910 B	649568	2485 6123	1 3	451302	2	N	-0-			-0-
06	1051579	X	402011	-0-	-649568 B	-0-	2316 9155	1 3	390540	2	N	-0-			-0-
07	461807	X	366650	-0-	-95157 B	-0-	1996 6094	1 3	358560	2	N	-0-			-0-
08	459916	X	342414	-0-	-117502 B	-0-	1895 5497	1 3	335022	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	161835	-0-	161835 B	161835	1408	1	158858	2	N	-0-					-0-
						1569	3									
05	SHUT IN	324033	-0-	324033 B	485868	1751	1	317968	2	N	-0-					-0-
						4314	3									
06	731359 X	245491	-0-	-485868 B	-0-	1415	1	238486	2	N	-0-					-0-
						5590	3									
07	413571 X	207984	-0-	-205587 B	-0-	1132	1	203395	2	N	-0-					-0-
						3457	3									
08	324043 X	185070	-0-	-138973 B	-0-	1024	1	181075	2	N	-0-					-0-
						2971	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	129859	-0-	129859 B	129859	1129	1	127470	2	N	-0-					-0-
						1260	3									
05	SHUT IN	412639	-0-	412639 B	542498	2230	1	404915	2	N	-0-					-0-
						5494	3									
06	893718 X	351220	-0-	-542498 B	-0-	2024	1	341198	2	N	-0-					-0-
						7998	3									
07	461807 X	316686	-0-	-145121 B	-0-	1724	1	309698	2	N	-0-					-0-
						5264	3									
08	412641 X	325303	-0-	-87338 B	-0-	1800	1	318281	2	N	-0-					-0-
						5222	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	393117	-0-	393117 B	393117	547	1	390705	3	Y	1432	1313	1			119
						290	4	1575	9							
04	SHUT IN	196951	-0-	196951 B	590068	222	1	196205	3	Y	449	473	1			95
						30	4	494	9							
05	SHUT IN	167287	-0-	167287 B	757355	686	1	166059	3	Y	258	306	1			47
						258	4	284	9							
06	896437 X	139082	-0-	-757355 B	-0-	597	1	138347	3	Y	112	141	1			18
						15	4	123	9							
07	787896 X	125517	-0-	-662379 B	-0-	679	1	124627	3	Y	125	122	1			21
						73	4	138	9							
08	787896 X	110719	-0-	-677177 B	-0-	717	1	109608	3	Y	136	137	1			20
						244	4	150	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	415278	-0-	415278 B	415278	579	1	413231	3	Y	1055	965	1			90
						307	4	1161	9							
04	SHUT IN	222312	-0-	222312 B	637590	252	1	221603	3	Y	385	394	1			81
						33	4	424	9							
05	SHUT IN	186989	-0-	186989 B	824579	767	1	185672	3	Y	237	275	1			43
						289	4	261	9							
06	978538 X	153959	-0-	-824579 B	-0-	661	1	153169	3	Y	102	128	1			17
						17	4	112	9							
07	878974 X	138792	-0-	-740182 B	-0-	750	1	137850	3	Y	101	101	1			17
						81	4	111	9							
08	878974 X	120999	-0-	-757975 B	-0-	783	1	119825	3	Y	113	113	1			17
						267	4	124	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 11/07/2015 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
03	SHUT IN	244904	-0-	244904 B	244904	341	1	243367	3	Y	923	841	1			82
						181	4	1015	9							
04	SHUT IN	186194	-0-	186194 B	431098	211	1	185413	3	Y	493	471	1			104
						28	4	542	9							
05	SHUT IN	163537	-0-	163537 B	594635	671	1	162254	3	Y	327	371	1			60
						252	4	360	9							
06	730036 X	135401	-0-	-594635 B	-0-	581	1	134617	3	Y	172	204	1			28
						14	4	189	9							
07	713558 X	130992	-0-	-582566 B	-0-	707	1	130025	3	Y	166	166	1			28
						77	4	183	9							
08	713558 X	126068	-0-	-587490 B	-0-	816	1	124862	3	Y	102	115	1			15
						278	4	112	9							

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 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
03	SHUT IN	287474	-0-	287474 B	287474	402	1	286275	3	Y	532	485	1			47
						212	4	585	9							
04	SHUT IN	206261	-0-	206261 B	493735	233	1	205622	3	Y	340	315	1			72
						32	4	374	9							
05	SHUT IN	184623	-0-	184623 B	678358	757	1	183253	3	Y	298	315	1			55
						285	4	328	9							
06	831027 X	152669	-0-	-678358 B	-0-	655	1	151841	3	Y	142	174	1			23
						17	4	156	9							
07	802218 X	136035	-0-	-666183 B	-0-	734	1	135048	3	Y	157	154	1			26
						80	4	173	9							
08	802218 X	118463	-0-	-683755 B	-0-	767	1	117263	3	Y	156	159	1			23
						261	4	172	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	226201	-0-	226201 B	226201	1303	1	219747	2	N	-0-					-0-
						5151	3									
07	SHUT IN	420578	-0-	420578 B	646779	2289	1	411299	2	N	-0-					-0-
						6990	3									
08	SHUT IN	416521	-0-	416521 B	1063300	2305	1	407530	2	N	-0-					-0-
						6686	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	125396	-0-	125396 B	125396	723	1	121817	2	N	-0-					-0-
						2856	3									
07	SHUT IN	189215	-0-	189215 B	314611	1030	1	185040	2	N	-0-					-0-
						3145	3									
08	SHUT IN	174028	-0-	174028 B	488639	963	1	170271	2	N	-0-					-0-
						2794	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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	233615	-0-	233615	B	233615	1346	1	226949	2	N	-0-					-0-
							5320	3									
07	SHUT IN	414919	-0-	414919	B	648534	2259	1	405764	2	N	-0-					-0-
							6896	3									
08	SHUT IN	434675	-0-	434675	B	1083209	2405	1	425292	2	N	-0-					-0-
							6978	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	412406	-0-	412406	B	412406	2282	1	403504	2	N	-0-					-0-
							6620	3									

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
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
03	31651 X	25224	-0-	-6427	B	-0-	1	1	24523	3	Y	636	660	0			138
							700	9									
*04	30630 X	23886	-0-	-6744	B	-0-	998	1	21780	3	Y	537	507	0			168
							517	4	591	9							
05	30690 X	23717	-0-	-6973	B	-0-	1072	1	21558	3	Y	517	341	0			341
							518	4	569	9							
*06	29130 X	22191	-0-	-6939	B	-0-	1110	1	20034	3	Y	501	546	0			302
							495	4	551	9							
*07	26939 X	21790	-0-	-5149	B	-0-	1307	1	19421	3	Y	506	613	0			195
							505	4	557	9							
*08	25234 X	23918	-0-	-1316	B	-0-	1239	1	21657	3	Y	468	443	0			220
							507	4	515	9							

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971 X	18604	-0-	-4367	B	-0-	1	1	18340	3	Y	239	322	0			170
							263	9									
04	20700 X	17209	-0-	-3491	B	-0-	392	1	15562	3	Y	140	203	0			107
							1101	4	154	9							
05	21390 X	18533	-0-	-2857	B	-0-	464	1	16638	3	Y	118	133	0			92
							1301	4	130	9							
*06	19350 X	14811	-0-	-4539	B	-0-	991	1	13334	3	Y	139	136	0	13	1	69
							333	4	153	9							
*07	18600 X	15235	-0-	-3365	B	-0-	1029	1	13721	3	Y	137	79	0	15	1	112
							333	4	151	9							
*08	18600 X	16479	-0-	-2121	B	-0-	1125	1	14872	3	Y	95	137	0	18	1	52
							377	4	105	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	23950	-0-	23950 B	651126	1	1	22345	3	N	1458	1512	0			954
							1604	9									
04	0	W	22604	-0-	22604 B	673730	484	1	19259	3	N	1362	1274	0			1042
							1363	4	1498	9							
05	0	W	22170	-0-	22170 B	695900	524	1	18839	3	N	1213	1307	0			948
							1473	4	1334	9							
*06	T. A.		24042	-0-	24042 B	719942	1533	1	20618	3	N	1251	1302	0	133	1	621
							515	4	1376	9							
*07	T. A.		24182	-0-	24182 B	744124	1559	1	20777	3	N	1220	708	0	130	1	1003
							505	4	1342	9							
*08	T. A.		26334	-0-	26334 B	770458	1721	1	22747	3	N	1173	1379	0	159	1	638
							576	4	1290	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32644	-0-	32644 B	681348	1	1	29677	3	N	2696	3034	0			1764
							2966	9									
04	0	W	28106	-0-	28106 B	709454	587	1	23331	3	N	2306	2306	0			1764
							1651	4	2537	9							
05	0	W	30959	-0-	30959 B	740413	720	1	25857	3	N	2145	2244	0			1665
							2022	4	2360	9							
*06	T. A.		27491	-0-	27491 B	767904	1721	1	23145	3	N	1862	2126	0	235	1	925
							578	4	2048	9							
*07	T. A.		25409	-0-	25409 B	793313	1607	1	21419	3	N	1694	1032	0	194	1	1393
							520	4	1863	9							
*08	T. A.		33129	-0-	33129 B	826442	2138	1	28261	3	N	1831	2007	0	220	1	997
							716	4	2014	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	62282	-0-	62282 B	121164	1	1	56734	3	N	5043	4796	0			3301
							5547	9									
04	14B2	EXT	52486	-0-	52486 B	173650	1088	1	43193	3	N	4681	4401	0			3581
							3056	4	5149	9							
05	14B2	EXT	51804	-0-	51804 B	225454	1191	1	42792	3	N	4067	4459	0			3189
							3347	4	4474	9							
*06	14B2	EXT	45018	-0-	45018 B	270472	2781	1	37412	3	N	3537	4034	0	446	1	1757
							934	4	3891	9							
*07	14B2	EXT	42303	-0-	42303 B	312775	2624	1	34974	3	N	3505	2011	0	368	1	2883
							849	4	3856	9							
*08	14B2	EXT	45975	-0-	45975 B	358750	2895	1	38259	3	N	3503	4023	0	456	1	1907
							969	4	3853	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		37570	-0-	37570 B	620121	1	1	34768	3	N	2546	2194	0			1666
							2801	9									
04	0	W	31606	-0-	31606 B	651727	573	1	26750	3	N	2173	2177	0			1662
							1893	4	2390	9							
05	0	W	33054	-0-	33054 B	684781	773	1	27790	3	N	2106	2144	0			1624
							2174	4	2317	9							
*06	T. A.		28883	-0-	28883 B	713664	1819	1	24475	3	N	1797	2071	0	231	1	893
							611	4	1977	9							
*07	T. A.		29021	-0-	29021 B	742685	1848	1	24637	3	N	1761	1018	0	187	1	1449
							598	4	1937	9							
*08	T. A.		34612	-0-	34612 B	777297	2241	1	29620	3	N	1819	2049	0	229	1	990
							750	4	2001	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	15486	-0-	-2246 B	-0-	1199	1	14287	3	N	-0-			-0-
04	17160 X	13739	-0-	-3421 B	-0-	1136	1	12603	3	N	-0-			-0-
05	16492 X	14007	-0-	-2485 B	-0-	1123	1	12884	3	N	-0-			-0-
06	15630 X	13612	-0-	-2018 B	-0-	1153	1	12459	3	N	-0-			-0-
07	15748 X	12206	-0-	-3542 B	-0-	1151	1	11055	3	N	-0-			-0-
08	15500 X	15082	-0-	-418 B	-0-	1135	1	13947	3	N	-0-			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	15779 X	14369	-0-	-1410 B	-0-	1293	1	13075	3	Y	1			5
						1	9							
04	14520 X	13692	-0-	-828 B	-0-	1241	1	12451	3	Y	-0-			5
05	15004 X	14104	-0-	-900 B	-0-	1271	1	12833	3	Y	-0-			5
06	14190 X	13722	-0-	-468 B	-0-	1277	1	12445	3	Y	-0-			5
07	14663 X	13607	-0-	-1056 B	-0-	1315	1	12292	3	Y	-0-			5
08	14384 X	13268	-0-	-1116 B	-0-	1465	1	11803	3	Y	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	8990 X	7860	-0-	-1130 B	-0-	707	1	7153	3	Y	-0-			4
04	8700 X	7528	-0-	-1172 B	-0-	682	1	6846	3	Y	-0-			4
05	8990 X	7800	-0-	-1190 B	-0-	703	1	7097	3	Y	-0-			4
06	8700 X	7488	-0-	-1212 B	-0-	697	1	6790	3	Y	1			5
						1	9							
07	8990 X	7502	-0-	-1488 B	-0-	725	1	6777	3	Y	-0-			5
08	7874 X	7225	-0-	-649 B	-0-	798	1	6427	3	Y	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

03	9641 X	8357	-0-	-1284 B	-0-	752	1	7605	3	Y	-0-			7
04	9210 X	7027	-0-	-2183 B	-0-	637	1	6389	3	Y	1			8
						1	9							
05	9517 X	7577	-0-	-1940 B	-0-	683	1	6894	3	Y	-0-			8
06	8310 X	7609	-0-	-701 B	-0-	708	1	6901	3	Y	-0-			8
07	8587 X	7591	-0-	-996 B	-0-	734	1	6857	3	Y	-0-			8
08	8370 X	7742	-0-	-628 B	-0-	855	1	6887	3	Y	-0-			8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	9083 X	7685	-0-	-1398 B	-0-	691	1	6987	3	Y	6			104
						7	9							
04	8430 X	7447	-0-	-983 B	-0-	674	1	6765	3	Y	7			111
						8	9							
05	8711 X	7609	-0-	-1102 B	-0-	685	1	6921	3	Y	3			114
						3	9							
06	7800 X	5779	-0-	-2021 B	-0-	537	1	5235	3	Y	6			120
						7	9							
07	7688 X	6490	-0-	-1198 B	-0-	627	1	5863	3	Y	-0-			120
08	7688 X	6026	-0-	-1662 B	-0-	665	1	5361	3	Y	-0-			120

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	840	N	441	-0-	-399	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	930	N	362	-0-	-568	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1571	1580	1	524
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127	340	1	311
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			367
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	339	1	273
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	445	328	1	390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	421	342	1	469

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.	4	-0-	4	401	4	3			N	-0-					5
04	T. A.	97	-0-	97	498	5	1	92	3	N	-0-					5
05	T. A.	436	-0-	436	934	24	1	412	3	N	-0-					5
06	1173 X	239	-0-	-934	-0-	14	1	225	3	N	-0-					5
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
03	T. A.	38	-0-	38	144	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	28	-0-	28	172	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	102	-0-	102	274	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	330 X	56	-0-	-274	-0-	4	1	51	2	Y	1					1
						1	9									
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	535	-0-	535	1064	41	1	488	2	Y	5	1	8			5
						6	9									
04	1632 X	568	-0-	-1064	-0-	45	1	522	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	2					4
						2	9									
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	2					6
						2	9									
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	45	1	494	2	Y	-0-	5	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	T. A.	952	-0-	952	3028	115	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	866	-0-	866	3894	106	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1065	-0-	1065	4959	132	1	933	3	Y	-0-					-0-
06	5812 X	853	-0-	-4959	-0-	105	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	125	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

03	T. A.	380	-0-	380	1181	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	361	-0-	361	1542	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	380	-0-	380	1922	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	2297 X	375	-0-	-1922	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		389	-0-	389	1171	30	1	357	2	Y	2					3
							2	9									
04	T. A.		369	-0-	369	1540	29	1	339	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	T. A.		380	-0-	380	1920	28	1	350	2	Y	2					3
							2	9									
06	2269	X	349	-0-	-1920	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					3
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		272	-0-	272	272	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		209	-0-	209	481	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		88	-0-	88	569	5	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		196	-0-	196	765	12	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		280	-0-	280	1045	18	1	258	3	Y	4					4
							4	9									
06	1255	X	210	-0-	-1045	-0-	14	1	196	3	Y	-0-	3	1			1
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	2					3
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

03	T. A.		101	-0-	101	249	8	1	91	2	Y	2					3
							2	9									
04	T. A.		130	-0-	130	379	10	1	119	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	T. A.		151	-0-	151	530	11	1	138	2	Y	2					3
							2	9									
06	662	X	132	-0-	-530	-0-	10	1	121	2	Y	1					4
							1	9									
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

03	T. A.		190	-0-	190	516	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		111	-0-	111	627	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		75	-0-	75	702	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	845	X	143	-0-	-702	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

03	T. A.		192	-0-	192	589	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		189	-0-	189	778	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	957	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	1150	X	193	-0-	-957	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

03	T. A.	1210	-0-	1210	3438	146	1	1064	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1152	-0-	1152	4590	141	1	1011	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1188	-0-	1188	5778	147	1	1041	3	Y	-0-			-0-
06	6503 X	725	-0-	-5778	-0-	89	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

03	T. A.	682	-0-	682	2185	83	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	657	-0-	657	2842	80	1	577	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	763	-0-	763	3605	95	1	668	3	Y	-0-			-0-
06	4380 X	775	-0-	-3605	-0-	95	1	680	3	Y	-0-			-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	84	1	541	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	198	1	594	2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	196	1	586	2	N	-0-			-0-
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	233	1	697	2	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	222	1	666	2	N	-0-			-0-
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	190	1	569	2	N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-			99
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-			99
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	-0-			99
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	N	-0-			99
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	N	-0-			99
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-			99

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	1137	1	3411	2	N	-0-					89
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1188	1	3566	2	N	3					92
						3	9									
05	4960 X	3480	-0-	-1480	-0-	869	1	2610	2	N	1					93
						1	9									
06	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	1094	1	3283	2	N	2					95
						2	9									
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1244	1	3730	2	N	8					103
						9	9									
08	4898 X	4120	-0-	-778	-0-	1030	1	3088	2	N	2					105
						2	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	N	-0-			-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-	N	-0-			-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	N	-0-			-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	221	1	1683	2	Y	40							47
							44	9											
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	Y	36	21	1					62
							40	9											
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1457	2	Y	28							90
							31	9											
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	25							115
							28	9											
07	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	345	1	1297	2	Y	26	135	1					6
							29	9											
*08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	322	1	913	2	Y	23	8	1					21
							25	9											

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	10					118
							11	9									
04	870	X	745	-0-	-125	-0-	65	1	680	2	N	-0-					118
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	106	1	879	2	N	1					119
							1	9									
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	91	1	733	2	N	-0-					119
07	930	X	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	N	-0-					119
*08	992	X	878	-0-	-114	-0-	85	1	793	2	N	-0-					119

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1308	-0-	-676	-0-	148	1	1130	2	Y	27					137
							30	9									
04	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	148	1	1091	2	Y	23	13	1			147
							25	9									
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	154	1	1089	2	Y	21					168
							23	9									
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1003	2	Y	21					189
							23	9									
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	262	1	983	2	Y	20	104	1			105
							22	9									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	329	1	932	2	Y	24	17	1			112
							26	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	996	1	7588	2	Y	92					115
							101	9									
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	998	1	7360	2	Y	93	90	1			118
							102	9									
05	10013	X	8177	-0-	-1836	-0-	1003	1	7087	2	Y	79					197
							87	9									
06	9690	X	4236	-0-	-5454	-0-	662	1	3548	2	Y	24					221
							26	9									
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					221
*08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	5	77	1			149

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	600	-0-	-299	-0-	69	1	524	2	Y	6					20
							7	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	Y	8	7	1			21
							9	9									
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	84	1	593	2	Y	6					27
							7	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	89	1	476	2	Y	5					32
							6	9									
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	130	1	489	2	Y	4	11	1			25
							4	9									
08	682	N	532	-0-	-150	-0-	138	1	391	2	Y	3	6	1			22
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	294	1	2239	2	N	29					185
							32	9									
04	3210	X	2484	-0-	-726	-0-	293	1	2160	2	N	28	186	1			27
							31	9									
05	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	309	1	2186	2	N	29					56
							32	9									
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	443	1	2376	2	N	27					83
							30	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	625	1	2349	2	N	42	54	1			71
							46	9									
08	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	620	1	1756	2	N	15	15	1			71
							17	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	150	1	1140	2	N	34	190	1			32
							37	9									
04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	134	1	989	2	N	9	12	1			29
							10	9									
05	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	173	1	1219	2	N	16					45
							18	9									
06	1380	X	841	-0-	-539	-0-	131	1	703	2	N	6					51
							7	9									
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	351	1	1318	2	N	15	26	1			40
							17	9									
*08	1395	X	1020	-0-	-375	-0-	264	1	749	2	N	6	5	1			41
							7	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					57
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	724	-0-	-826	-0-	58	1	666	2	N	-0-					46
04	1410	#	1039	-0-	-371	-0-	87	1	918	2	N	31					77
							34	9									
05	1457	#	1442	-0-	-15	-0-	155	1	1280	2	N	6	46	1			37
							7	9									
06	1410	#	1283	-0-	-127	-0-	129	1	1042	2	N	102					139
							112	9									
07	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	159	1	1310	2	N	54	189	1			4
							59	9									
*08	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	126	1	1178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3255	X	2415	-0-	-840	-0-	278	1	2120	2	N	15	163	1			41
							17	9									
04	2850	X	1906	-0-	-944	-0-	226	1	1665	2	N	14	20	1			35
							15	9									
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	276	1	1951	2	N	31					66
							34	9									
06	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	360	1	1932	2	N	19					85
							21	9									
07	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	505	1	1898	2	N	24	44	1			65
							26	9									
08	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	559	1	1583	2	N	11	19	1			57
							12	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

03	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	1		Y	-0-			-0-
05	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	217 X	118	-0-	-99	-0-	118	1		Y	-0-			-0-
08	217 X	110	-0-	-107	-0-	110	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	2418 N	1822	-0-	-596	-0-	288	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	1698	-0-	-372	-0-	264	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	317	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	283	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	281	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	279	1	1015	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

03	2139 X	2043	-0-	-96	-0-	323	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	316	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	357	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2220 X	2049	-0-	-171	-0-	346	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	299	1	1089	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	949	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	883	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5993	-0-	-951	-0-	1027	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5738	-0-	-982	-0-	968	1	4770	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	1006	1	4923	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	1169	1	4256	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27838 #	26194	-0-	-1644	-0-	2105	1	24024	2	N	59					189
						65	9									
04	26940 #	22266	-0-	-4674	-0-	1932	1	20290	2	N	40					229
						44	9									
05	27838 #	20205	-0-	-7633	-0-	2173	1	17951	2	N	74					303
						81	9									
06	25500 #	17624	-0-	-7876	-0-	1942	1	15664	2	N	16					319
						18	9									
07	26195 #	15311	-0-	-10884	-0-	1657	1	13654	2	N	-0-					319
*08	26195 #	17562	-0-	-8633	-0-	1694	1	15868	2	N	-0-	174	1			145

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

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

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7866 - 7882

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2016

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	630	1	7185	2	Y	4					22
							4	9									
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	659	1	6921	2	Y	38					60
							42	9									
05	7068	X	3743	-0-	-3325	-0-	402	1	3317	2	Y	22	67	1			15
							24	9									
06	6840	X	5090	-0-	-1750	-0-	561	1	4525	2	Y	4					19
							4	9									
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	907	1	7473	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
*08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	960	1	8991	2	Y	-0-					20

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			7
08	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 #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	16	1	215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	23	1	408	3	N	11					28
							671	4	12	9							
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	5					33
							654	4	6	9							
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	2					35
							704	4	2	9							
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					35
							1375	4									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	1					36
							230	4	1	9							
08	1209	N	955	-0-	-254	-0-	88	1	705	3	N	8	40	1			4
							153	4	9	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	443	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	65	1	468	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	68	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	67	1	394	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

03	T. A.	9318	-0-	9318	27098	9318	3			N	-0-					168
04	36215 X	9117	-0-	-27098	-0-	9117	3			N	-0-					168
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					168
06	9030 X	8997	-0-	-33	-0-	8997	3			N	-0-					168
*07	9424 X	9165	-0-	-259	-0-	9165	3			N	-0-					168
08	9424 X	8962	-0-	-462	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					18
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					18
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					18
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					18
*07	1426 X	1111	-0-	-315	-0-	1111	3			N	-0-					18
08	1426 X	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	T. A.	2052	-0-	2052	5881	2052	3			N	-0-					9
04	8012 X	2131	-0-	-5881	-0-	2131	3			N	-0-					9
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					9
06	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					9
*07	2201 X	1567	-0-	-634	-0-	1567	3			N	-0-					9
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					20
04	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					20
05	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2			N	-0-					20
06	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787	2			N	-0-					20
*07	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	2776	2			N	-0-					20
08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

03	4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3			N	-0-					6
04	3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3607	3			N	-0-					6
05	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3			N	-0-					6
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	3			N	-0-					6
07	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	3			N	-0-					6
08	3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

03	37838 X	-0-	-0-	-37838	-0-					Y	-0-					61
04	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	3	Y	120	110	1			71
						718	4	2242	5							
05	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	770	1	9607	3	Y	396	114	1			353
						1021	4	7951	5							
06	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	422	1	5303	3	Y	146	367	1			132
						170	4	3796	5							
07	8959 X	3703	-0-	-5256	-0-	388	1	2574	3	Y	181	212	1	1	8	100
						542	4	199	9							
08	9827 X	7579	-0-	-2248	-0-	581	1	6298	3	Y	295	333	1			62
						375	4	325	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

03	49979 X	-0-	-0-	-49979	-0-					Y	6					158
04	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	379	1	14113	3	Y	638	415	1			381
						21	4	1836	5							
05	17546 X	9259	-0-	-8287	-0-	662	1	8236	3	Y	322	416	1	1	8	286
						7	4	354	9							
06	16980 X	10012	-0-	-6968	-0-	688	1	8740	3	Y	531	337	1	1	8	479
						584	9									
07	17608 X	9563	-0-	-8045	-0-	1170	1	7759	3	Y	453	680	1	2	8	250
						136	4	498	9							
08	17608 X	13377	-0-	-4231	-0-	1026	1	11698	3	Y	522	662	1			110
						79	4	574	9							

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					355
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	72	1	3325	2	N	229	181	0			403
						1525	4	252	9							
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	124	1	3760	2	N	139	177	0			365
						34	4	153	9							
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	116	158	0			323
						191	4	128	9							
07	5332 X	2163	-0-	-3169	-0-	116	1	1886	2	N	52					375
						104	4	57	9							
08	5332 X	3345	-0-	-1987	-0-	124	1	2780	2	N	131	166	0			340
						297	4	144	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
03	3410 X	937	-0-	-2473	-0-	792	4	145	9	N	132					392
04	2940 X	242	-0-	-2698	-0-	174	2	50	4	N	16					408
						18	9									
05	2666 X	1221	-0-	-1445	-0-	68	1	1050	2	N	94	172	0			330
						103	9									
06	2340 X	1201	-0-	-1139	-0-	120	1	960	2	N	110					440
						121	9									
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	111	179	0			372
						99	4	122	9							
*08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1309	2	N	131	158	0			345
						5	4	144	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

03	4278 X	4	-0-	-4274	-0-	2	2	2	9	N	2					298
04	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	48	1	2372	2	N	252	182	0			368
						1023	4	277	9							
05	3906 X	2126	-0-	-1780	-0-	63	1	1994	2	N	60					428
						3	4	66	9							
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	119	1	3362	2	N	127					555
						17	4	140	9							
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	124	1	3603	2	N	112	324	0			343
						11	4	123	9							
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	124	1	3432	2	N	140	158	0			325
						110	4	154	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

03	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	124	1	2940	4	N	195	160	0			239
						215	9									
04	3960 X	1762	-0-	-2198	-0-	120	1	140	2	N	97	182	0			154
						1395	4	107	9							
05	4092 X	1650	-0-	-2442	-0-	124	1	1251	2	N	42					196
						229	4	46	9							
06	3960 X	2675	-0-	-1285	-0-	120	1	1905	2	N	83					279
						559	4	91	9							
07	3286 X	2472	-0-	-814	-0-	124	1	1950	2	N	130	178	0			231
						255	4	143	9							
08	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	120	1	1740	2	N	162	186	0			207
						1046	4	178	9							

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	124	1	2715	4	N	107					295
						118	9									
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	137	174	0			258
						2032	4	151	9							
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	124	1	1895	2	N	94	165	0			187
						225	4	103	9							
06	2850 X	162	-0-	-2688	-0-	129	2	33	4	N	-0-					187
07	3844 X	47	-0-	-3797	-0-	28	2	10	4	N	8					195
						9	9									
08	3844 X	73	-0-	-3771	-0-	44	2	29	4	N	-0-					195

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
03	4743	X	1029	-0-	-3714	-0-	16	2	961	4	N	47					360
							52	9									
04	4590	X	12	-0-	-4578	-0-	12	4			N	-0-					360
05	4743	X	430	-0-	-4313	-0-	88	1	241	2	N	-0-					360
							101	4									
06	3360	X	601	-0-	-2759	-0-	120	1	378	2	N	-0-					360
							103	4									
07	2573	X	512	-0-	-2061	-0-	116	1	309	2	N	-0-					360
							87	4									
08	1023	X	398	-0-	-625	-0-	124	1	264	2	N	-0-					360
							10	4									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					190
04	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	356	1	7733	2	N	520	355	0			355
							612	4	572	9							
05	8587	X	8456	-0-	-131	-0-	361	1	7496	2	N	428	546	0			237
							128	4	471	9							
06	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	3	1	5158	2	N	265	182	0			320
							94	4	292	9							
07	9579	X	7856	-0-	-1723	-0-	6	1	7220	2	N	361	325	0			356
							233	4	397	9							
08	9579	X	3360	-0-	-6219	-0-	2	1	3029	2	N	173	329	0			200
							139	4	190	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

03	17887	X	10610	-0-	-7277	-0-	801	1	1367	2	Y	436	307	1	3	8	176
							7962	4	480	9							
04	17280	X	11447	-0-	-5833	-0-	889	1	6095	2	Y	576	582	1	4	8	166
							3829	4	634	9							
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	976	1	13314	2	Y	644	710	1	11	8	89
							534	4	708	9							
06	13080	X	11724	-0-	-1356	-0-	990	1	10056	2	Y	616	590	1	3	8	112
							678	9									
07	11842	X	11424	-0-	-418	-0-	1291	1	9608	2	Y	477	415	1	5	8	169
							525	9									
08	15531	X	11530	-0-	-4001	-0-	1174	1	9682	2	Y	613	596	1	12	8	174
							674	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 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
03	3162 X	1834	-0-	-1328	-0-	1834	2			N	-0-					428
04	3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377	2			N	-0-					428
05	3224 X	1860	-0-	-1364	-0-	1860	2			N	-0-					428
06	3120 X	1852	-0-	-1268	-0-	1852	2			N	-0-					428
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					428
08	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	39135 X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	2			Y	-0-					25
04	36540 X	30956	-0-	-5584	-0-	30956	2			Y	-0-					25
05	46500 X	28128	-0-	-18372	-0-	28128	2			Y	-0-					25
06	45000 X	23664	-0-	-21336	-0-	23664	2			Y	-0-					25
07	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	22133	2			Y	-0-					25
*08	39122 X	19956	-0-	-19166	-0-	19956	2			Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	6014 X	5381	-0-	-633	-0-	5251	2	130	9	N	118	184	1			121
04	5850 X	4910	-0-	-940	-0-	4794	2	116	9	N	105	184	1			42
05	6045 X	4951	-0-	-1094	-0-	4838	2	113	9	N	103					145
06	5850 X	4529	-0-	-1321	-0-	4423	2	106	9	N	96	177	1	3	8	61
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4751	2	114	9	N	104	1	8			164
08	5394 X	4676	-0-	-718	-0-	4567	2	109	9	N	99	176	1	3	8	84

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1906	3	68	9	Y	62					385
04	2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1888	3	59	9	Y	54	185	1			254
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1866	3	63	9	Y	57					311
06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1807	3	53	9	Y	48					359
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1761	3	55	9	Y	50	186	1			223
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					223

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1079	3	81	9	Y	74	135	0			813
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1506	3	105	9	Y	95					908
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	692	3	34	9	Y	31	133	0			806
06	1110 N	673	-0-	-437	-0-	629	3	44	9	Y	40					846
07	1798 X	1466	-0-	-332	-0-	1449	3	17	9	Y	15	75	0			786
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					786

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

03	1798 X	103	-0-	-1695	-0-	93	3	10	9	Y	9	9	0			112
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					112
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2909	3	358	9	Y	325	287	0			150
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	4887	3	265	9	Y	241	242	0			149
*07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8552	3	468	9	Y	425	446	0			128
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					128

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	8743	3	776	9	Y	705	665	0			1648
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5732	3	491	9	Y	446	473	0			1621
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8151	3	669	9	Y	608	569	0			1660
06	5580	X	1485	-0-	-4095	-0-	1258	3	227	9	Y	206	240	0			1626
07	9517	X	5707	-0-	-3810	-0-	5226	3	481	9	Y	437	455	0			1608
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					1608

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1238	3	58	9	Y	53	47	0			796
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					796
05	1147	X	227	-0-	-920	-0-	227	3			Y	-0-					796
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					796
07	1302	X	785	-0-	-517	-0-	757	3	28	9	Y	25	30	0			791
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					791

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

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

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	589	N	245	-0-	-344	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3479	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5283	X	1804	-0-	-3479	-0-	1802	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	591	-0-	-639	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1021	-0-	-839	-0-	1019	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3					187
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					197
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6	1	8			202
06	630	N	177	-0-	-453	-0-	169	3	8	9	N	7					209
07	527	N	20	-0-	-507	-0-	9	3	11	9	N	10	187	1			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

03	DLQ G-10		948	-0-	948	2032	948	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	1697	-0-	-2032	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	990	X	492	-0-	-498	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	739	-0-	-1028	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

03	5952	X	4625	-0-	-1327	-0-	597	1	3989	2	N	35	2	8			773
							39	9									
04	4410	X	3984	-0-	-426	-0-	574	1	3358	2	N	47	362	1	9	8	449
							52	9									
05	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	539	1	3489	2	N	42	4	8			487
							46	9									
06	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	467	1	3297	2	N	204	183	1	5	8	503
							224	9									
07	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	603	1	3798	2	N	2	182	1	1	8	322
							2	9									
08	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	503	1	3978	2	N	70					392
							77	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

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					23
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-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

03	4588	X	332	-0-	-4256	-0-	55	1	277	2	N	-0-					50
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					50
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
*08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					173
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-	130	1			43
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4338	3	4	9	N	4	9	1			2
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4168	3	6	9	N	5	1	8			6
05	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	4277	3	4	9	N	4	1	8			9
06	4200	X	3513	-0-	-687	-0-	3512	3	1	9	N	1					10
07	4340	X	3541	-0-	-799	-0-	3540	3	1	9	N	1	10	1			1
08	4340	X	2343	-0-	-1997	-0-	2341	3	2	9	N	2					3

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
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					198
04	6480	X	1770	-0-	-4710	-0-	207	1	1373	2	Y	173	162	1			209
							190	9									
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	822	1	9741	2	Y	455	448	1	6	8	210
							501	9									
06	4800	X	4170	-0-	-630	-0-	333	1	3679	2	Y	144	79	1	2	8	273
							158	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	475	1	5039	2	Y	253	134	1	1	8	391
							278	9									
*08	7750	X	6087	-0-	-1663	-0-	401	1	5452	2	Y	213	251	1	4	8	349
							234	9									

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
03	5022	X	2812	-0-	-2210	-0-	108	1	2512	2	Y	158	200	1			72
							18	4	174	9							
04	4860	X	2949	-0-	-1911	-0-	61	1	2738	2	Y	136	190	1			18
							150	9									
05	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	329	1	2765	2	Y	218					236
							240	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	555	1	3437	2	Y	164	370	1			30
							180	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	549	1	2800	2	Y	148					178
							163	9									
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	625	1	3074	2	Y	140	182	1			136
							154	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
05	2077 N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1894	-0-	-121 B	-0-	1894	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			1
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			1
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-			1
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3	N	-0-			1
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5704 #	5527	-0-	-177	-0-	124	1	5286	3	N	106	182	1			195
						117	9									
04	5520 #	5188	-0-	-332	-0-	120	1	4976	3	N	84					279
						92	9									
05	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	124	1	5237	3	N	87	182	1			184
						96	9									
06	5340 #	5090	-0-	-250	-0-	120	1	4884	3	N	78					262
						86	9									
07	5518 #	5245	-0-	-273	-0-	124	1	5023	3	N	89	181	1			170
						98	9									
08	5518 #	5147	-0-	-371	-0-	124	1	4944	3	N	72					242
						79	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

03	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340		-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16														

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

03	8835	X	5836	-0-	-2999	-0-	5804	2	32	9	N	29	1	8		130
04	8640	X	4755	-0-	-3885	-0-	4730	2	25	9	N	23	1	8		152
05	8928	X	5296	-0-	-3632	-0-	5279	2	17	9	N	15	147	1		20
06	8640	X	4787	-0-	-3853	-0-	4773	2	14	9	N	13				33
07	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-	4481	2	10	9	N	9				42
08	5828	X	3329	-0-	-2499	-0-	3323	2	6	9	N	5				47

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	59	1	156	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166	2	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	81	1	137	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	61	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.//CONT.// 778499
MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

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

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	150	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	169	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	116	1	1537	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	2					28
						2	9									
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	4					32
						4	9									
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	20	1			15
						3	9									
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	6					21
						7	9									
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	41	1	545	2	Y	2					23
						2	9									
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					23

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					55
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					55
05	1395	N	927	-0-	-468	-0-	65	1	862	2	N	-0-					55
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	50	1	669	2	N	-0-					55
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	75	1	995	2	N	-0-					55
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	N	5					60
							6	9									

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	383	1	5148	2	N	457	454	1			56
							503	9									
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	648	1	7610	2	N	563	562	1			57
							619	9									
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	572	1	7606	2	N	678	677	1			58
							746	9									
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1007	1	9499	2	N	552	549	1			61
							607	9									
07	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1041	1	9386	2	N	502	477	1			86
							552	9									
*08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	608	1	8081	2	N	468	510	1			44
							515	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	28					72
							31	9									
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	39	1	521	2	Y	26	80	1			18
							29	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	21					39
							23	9									
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	32	1	432	2	Y	11					50
							12	9									
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	31	1	412	2	Y	14					64
							15	9									
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					64

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	1					3
							1	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					2
07	620	N	281	-0-	-339	-0-	20	1	260	2	Y	1					3
							1	9									
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					3

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	16077	-0-	-3980	-0-	1125	1	14922	2	Y	27					73
							30	9									
04	20940	X	16681	-0-	-4259	-0-	1166	1	15487	2	Y	25	80	1			18
							28	9									
05	21638	X	15756	-0-	-5882	-0-	1101	1	14633	2	Y	20					38
							22	9									
06	20940	X	15421	-0-	-5519	-0-	1079	1	14330	2	Y	11					49
							12	9									
07	16740	X	15095	-0-	-1645	-0-	1056	1	14025	2	Y	13					62
							14	9									
08	16740	X	14718	-0-	-2022	-0-	1030	1	13688	2	Y	-0-					62

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	446	1	5915	2	Y	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	480	1	6382	2	Y	-0-					-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	444	1	5904	2	Y	-0-					-0-
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	528	1	7020	2	Y	-0-					-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	590	1	7833	2	Y	-0-					-0-
*08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	623	1	8275	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	Y	4					43
							4	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	7					50
							8	9									
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2456	2	Y	4	31	1			23
							4	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1759	2	Y	9					32
							10	9									
07	1643	X	289	-0-	-1354	-0-	20	1	265	2	Y	4					36
							4	9									
08	2635	X	368	-0-	-2267	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					36

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

03	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	216	1	2869	2	Y	-0-					-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	226	1	3007	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3371	-0-	271	271	236	1	3135	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3586	-0-	486	757	251	1	3335	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

03	3100	N	3174	-0-	74	74	221	1	2941	2	N	11					110
							12	9									
04	3000	N	2967	-0-	-33	41	206	1	2741	2	N	18					128
							20	9									
05	3100	N	3134	-0-	34	75	219	1	2904	2	N	10	79	1			59
							11	9									
06	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	180	1	2390	2	N	23					82
							25	9									
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	11					93
							12	9									
*08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2904	2	N	-0-					93

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	97	2	N	2					34
							2	9									
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	22	1	289	2	N	6					40
							7	9									
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	19	1	250	2	N	2	24	1			18
							2	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	7					25
							8	9									
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	16	1	208	2	N	3					28
							3	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					28

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	5					12
							6	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	4					7
							4	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	1					8
							1	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	226	2	Y	3					11
							3	9									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					11

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

03	5890	X	5042	-0-	-848	-0-	347	1	4665	2	N	27	27	1			3
							30	9									
04	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	403	1	4736	2	N	29	29	1			3
							32	9									
05	5611	X	5489	-0-	-122	-0-	382	1	5071	2	N	33	33	1			3
							36	9									
06	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	464	1	4372	2	N	25	25	1			3
							28	9									
07	5332	X	4355	-0-	-977	-0-	432	1	3893	2	N	27	25	1			5
							30	9									
08	5487	X	4051	-0-	-1436	-0-	282	1	3743	2	N	24	27	1			2
							26	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	2					6
							2	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	41	43	1			4
							45	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	155	1	1466	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	136	1	1229	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	32	35	1			3
							35	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

03	4991	#	1839	-0-	-3152	-0-	127	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	4560	#	1301	-0-	-3259	-0-	102	1	1198	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4712	#	1158	-0-	-3554	-0-	81	1	1076	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4560	#	1260	-0-	-3300	-0-	121	1	1137	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2449		37	-0-	-2412	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	#	1052	-0-	-777	-0-	72	1	952	2	N	25	23	1			2
							28	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

03	7347		5428	-0-	-1919	6727	5428	2			N	-0-					-0-
04	7110		5423	-0-	-1687	5040	5423	2			N	-0-					-0-
05	7347		5658	-0-	-1689	3351	5658	2			N	-0-					-0-
06	7110		5486	-0-	-1624	1727	5486	2			N	-0-					-0-
07	7326	R	5599	-0-	-1727	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	5673	#	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					-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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					1
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					1
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					1
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					1
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	3909	3			Y	-0-					1
05	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	4018	3			Y	-0-					1
06	3930	X	3864	-0-	-66	-0-	3864	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3967	3			Y	-0-					1
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	3			Y	-0-					1
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	3			Y	-0-					1
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			Y	-0-					1
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					1
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					2
04	5640	X	5516	-0-	-124	-0-	5516	3			N	-0-					2
05	5766	X	5714	-0-	-52	-0-	5714	3			N	-0-					2
06	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5469	3			N	-0-					2
07	5704	X	5649	-0-	-55	-0-	5649	3			N	-0-					2
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					2
04	2700	X	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			Y	-0-					2
05	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	3			Y	-0-					2
06	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-					2
07	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3			Y	-0-					2
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					1
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					1
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					1
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					1
07	2263	X	1447	-0-	-816	-0-	1447	3			Y	-0-					1
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					1
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					1
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					1
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		726	-0-	726	2754	691	3	35	9	Y	32	2	8			327
04	T. A.		553	-0-	553	3307	540	3	13	9	Y	12	165	1	1	8	173
05	T. A.		703	-0-	703	4010	668	3	35	9	Y	32	2	8			203
06	4566	X	556	-0-	-4010	-0-	521	3	35	9	Y	32	2	8			233
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					235
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	1	1			1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	N	11	12	1			14
							12	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	N	13	13	1			14
							14	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	87	1	1522	3	N	13	13	1			14
							14	9									
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	82	1	1436	3	N	12	7	1			19
							13	9									
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	81	1	1450	3	N	12	13	1			18
							13	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	76	1	1325	3	N	12	8	1	1	8	12
							13	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	3	N	18	15	1	2	8	13
							20	9									
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	101	1	1834	3	N	20	19	1	3	8	11
							22	9									
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	3	N	15	8	1			18
							17	9									
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	3	N	13	13	1			18
							14	9									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					18

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	4634	-0-	4634	13071	247 4	1 9	4383	3	N	4					22
04	T. A.	4349	-0-	4349	17420	241 6	1 9	4102	3	N	5	4	8			23
05	T. A.	4537	-0-	4537	21957	249 10	1 9	4278	3	N	9	12	1	4	8	16
06	26293 X	4336	-0-	-21957	-0-	243	1	4093	3	N	-0-					16
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	249 6	1 9	4116	3	N	5					21
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					21

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

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

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

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

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
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-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

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

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	291	1	2946	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3070	-0-	-620	-0-	251	1	2819	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	258	1	2970	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	237	1	2684	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	260	1	2898	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	283	1	2940	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689 X	375	-0-	-3314	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2679	-0-	-921	-0-	219	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	215	1	2478	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	2356	-0-	-1244	-0-	191	1	2165	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	2281	-0-	-1439	-0-	188	1	2093	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	182	1	1889	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
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	1275	-0-	-105	-0-	104	1	1171	2	N	-0-			-0-
05	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	106	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	104	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1312	-0-	-176	-0-	108	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1364 X	1206	-0-	-158	-0-	106	1	1100	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-			-0-
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	50	1	560	2	N	-0-			-0-
05	744 N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	N	-0-			-0-
06	660 N	449	-0-	-211	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
07	620 N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	2	N	-0-			-0-
08	558 N	372	-0-	-186	-0-	33	1	339	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	515	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	5215	-0-	-65	-0-	426	1	4789	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	5698	-0-	-99	-0-	455	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	459	1	5213	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	413	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5337	-0-	-398	-0-	469	1	4868	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	651 X	516	-0-	-135	-0-	46	1	470	2	N	-0-			-0-
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	38	1	435	2	N	-0-			-0-
05	651 X	537	-0-	-114	-0-	43	1	494	2	N	-0-			-0-
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	43	1	496	2	N	-0-			-0-
07	651 X	453	-0-	-198	-0-	37	1	416	2	N	-0-			-0-
08	527 X	409	-0-	-118	-0-	36	1	373	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	149	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	134	1	1549	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1431	-0-	-519	-0-	115	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1354	-0-	-661	-0-	111	1	1243	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1269	-0-	-746	-0-	111	1	1158	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	600	1	94	2	Y	-0-					49
04	690	N	511	-0-	-179	-0-	395	1	116	2	Y	-0-					49
05	682	N	236	-0-	-446	-0-	174	1	62	2	Y	-0-					49
06	3000	N	4733	-0-	1733	1733	3528	1	1205	2	Y	-0-					49
07	6466	X	4733	-0-	-1733	-0-	3380	1	1353	2	Y	-0-					49
08	682	X	219	-0-	-463	-0-	135	1	84	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	391	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	362	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	346	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	517	-0-	-10	-0-	319	1	198	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	878	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	777	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	819	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	807	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1083	-0-	-64	-0-	773	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	713	1	442	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

03	T. A.		616	-0-	616	1857	532	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	1857	X	-0-	-0-	-1857	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	274	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	333	-0-	-207	-0-	248	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	333	-0-	-318	-0-	238	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	424	-0-	-196	-0-	262	1	162	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

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

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	6200 X	637	-0-	-5563	-0-	550	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	6000 X	360	-0-	-5640	-0-	278	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	744 X	57	-0-	-687	-0-	42	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	720 X	181	-0-	-539	-0-	135	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	744 X	181	-0-	-563	-0-	129	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					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

03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					5
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					5
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					5
06	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1928	3	3	9	Y	3					8
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					8
*08	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					5
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					5
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					5
06	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1092	3	2	9	Y	2					7
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					7
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	639	2	19	9	N	17					17
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	15	1			17
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15	1			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

03	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					17
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	15	1			17
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15	1			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	2	20	9	N	18					18
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16	16	1			18
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	N	11	16	1			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	639	2	19	9	N	17					17
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	15	1			17
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15	1			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	2	20	9	N	18					18
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16	16	1			18
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	N	11	16	1			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	680	2	20	9	N	18					18
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	903	2	18	9	N	16	16	1			18
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	N	11	16	1			13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	639	2	19	9	N	17					17
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	15	1			17
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	339	2	10	9	N	9					9
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8	8	1			9
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5	8	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					6

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1960	2	26	9	N	24					63
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1897	2	37	9	N	34					97
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2027	2	6	9	N	5					102
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1934	2	53	9	N	48					150
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20	9	N	18					168
08	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1986	2	14	9	N	13					181

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					5
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					10
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	838	2	2	9	N	2					12
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5					17
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-	3	5			14
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					14

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

03	7533	X	6622	-0-	-911	-0-	6578	3	44	9	N	40	172	1			23
04	7290	X	6313	-0-	-977	-0-	6281	3	32	9	N	29	18	1			34
05	7161	X	6340	-0-	-821	-0-	6293	3	47	9	N	43	17	1			60
06	6690	X	5811	-0-	-879	-0-	5793	3	18	9	N	16					76
07	6789	X	5758	-0-	-1031	-0-	5716	3	42	9	N	38	19	1			95
08	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5598	3	32	9	N	29	17	1			107

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9985	2	41	9	N	37					71
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9387	2	39	9	N	35					106
05	9889	X	9473	-0-	-416	-0-	9449	2	24	9	N	22					128
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8989	2	24	9	N	22					150
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8989	2	35	9	N	32	154	1			28
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	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

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

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

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
06	8580 X	8488	-0-	-92	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
07	9021 X	8899	-0-	-122	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
08	9021 X	8798	-0-	-223	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

03	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2670 X	2260	-0-	-410	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	723	-0-	-2005	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

03	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2400 N	2263	-0-	-137	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

03	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

03	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	2855	-0-	-565	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

03	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

03	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1761	-0-	-879	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1661	-0-	-726	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1884	-0-	-306	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

03	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4854	-0-	-36	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

03	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2938	-0-	-534	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2355	-0-	-1005	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
*08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

03	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

03	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

03	6882 X	6548	-0-	-334	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
04	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6176	-0-	-520	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6330 X	6145	-0-	-185	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
07	6541 X	6472	-0-	-69	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
08	6541 X	6457	-0-	-84	-0-	6457	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

03	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2232	-0-	-78	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	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 #: 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
03	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

03	3255 X	3138	-0-	-117	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2198	-0-	-933	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

03	6479 X	6177	-0-	-302	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
04	6210 X	5939	-0-	-271	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
05	6355 X	6031	-0-	-324	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
06	6150 X	5622	-0-	-528	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	6262 X	6066	-0-	-196	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
08	6169 X	6089	-0-	-80	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

03	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	5611 X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	5235	-0-	-75	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4180	-0-	-1280	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4295	-0-	-1347	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	4404	-0-	-1021	-0-	4404	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	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

03	5239 X	4401	-0-	-838	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4634	-0-	-436	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4024	-0-	-1215	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4456	-0-	-318	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
*08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

03	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3411	-0-	-699	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	1812	-0-	-2404	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	1211	-0-	-2869	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	806	-0-	-1457	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*08	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1887	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03	3100 N	3082	-0-	-18	15	3082	2		N	-0-			-0-
04	2967 N	2952	-0-	-15	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2293	-0-	-1520	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2663	-0-	-995	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*08	3472	X	2096	-0-	-1376	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	716	-0-	-493	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

03	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	968	-0-	-613	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4045	-0-	-5	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3706	-0-	-374	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*08	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 "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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	1916	2	1	9	N	1					177
04	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	1968	2			N	-0-					177
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					177
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					177
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					177
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					177

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

03	1643 X	946	-0-	-697	-0-	946	2			N	-0-					81
04	1590 X	920	-0-	-670	-0-	920	2			N	-0-					81
05	1643 X	994	-0-	-649	-0-	994	2			N	-0-					81
06	1470 X	922	-0-	-548	-0-	922	2			N	-0-					81
07	1023 X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					81
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					81

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426 X	1168	-0-	-258	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-					270
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
04	960 N	540	-0-	-420	-0-	540	2	N	-0-			-0-
05	930 N	540	-0-	-390	-0-	540	2	N	-0-			-0-
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375	2	N	-0-			-0-
07	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2	N	-0-			-0-
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	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

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

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	564	-0-	-576	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	795	-0-	-383	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	705	-0-	-435	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	992	X	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	775	X	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	990	N	502	-0-	-488	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	496	X	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	480	X	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	465	X	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	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 #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	300	X	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	279	X	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

03	2046	X	1417	-0-	-629	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1214	-0-	-766	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1550	X	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

03	248	X	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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 #: 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
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60 X	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

03	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434 X	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

03	217 X	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210 X	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186 X	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180 X	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	279 X	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	270 X	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248 X	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	240 X	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	2170 X	1461	-0-	-709	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	2100 X	1251	-0-	-849	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1798 X	875	-0-	-923	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1457 X	1440	-0-	-17	-0-	1440	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 #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	279	X	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	X	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	360	X	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	X	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240	X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7755 - 7868

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	19	1	13	8	-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

05	14B2 EXT	15502	-0-	15502	15502	15238	3	264	9	N	240					240
06	0 W	12713	-0-	12713	28215	11455	3	1258	9	N	1144	1065	1			319
07	0 W	11381	-0-	11381	39596	10765	3	616	9	N	560	530	1			349
08	0 W	9726	-0-	9726	49322	9393	3	333	9	N	303	366	1			286

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	726	3	84	9	N	76					266
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					266
05	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					266
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	364	3	179	9	N	163	319	1			110
07	1271 N	493	-0-	-778	-0-	493	3			N	-0-					110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					17
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					17
06	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	3			N	-0-					17
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

03	3565	X	859	-0-	-2706	-0-	859	3			N	-0-					87
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					87
05	1953	X	1043	-0-	-910	-0-	924	3	119	9	N	108					195
06	1890	X	479	-0-	-1411	-0-	479	3			N	-0-					195
07	2542	X	378	-0-	-2164	-0-	378	3			N	-0-					195
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					32
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					32
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					32
06	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					32
07	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	750	-0-	-1048	-0-	750	3			N	-0-					40
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					40
05	713	X	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					40
06	720	X	357	-0-	-363	-0-	357	3			N	-0-					40
07	1271	X	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					40
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					22
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					22
05	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					22
06	180	X	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					22
07	372	X	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					22
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					23
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					23
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					23
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					33
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					33
07	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	252	-0-	-399	-0-	252	3			N	-0-					60
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					60
05	248	X	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					60
06	240	X	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					60
07	465	X	131	-0-	-334	-0-	131	3			N	-0-					60
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	920	-0-	-475	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	169 1	2 8	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	5 8		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	182 1		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	-0-					10
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	3	Y	4					14
						4	9									
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	218	1	2593	3	Y	4					18
						4	9									
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	1					19
						1	9									
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	790	3	Y	3					22
						3	9									
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	205	1	1873	3	Y	5					27
						6	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

03	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	406	1	4239	3	Y	10					173
						11	9									
04	5370 X	5091	-0-	-279	-0-	388	1	4696	3	Y	6	1	8			178
						7	9									
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	397	1	4717	3	Y	15					193
						17	9									
06	5190 X	5031	-0-	-159	-0-	443	1	4568	3	Y	18					211
						20	9									
07	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	485	1	4470	3	Y	-0-					211
08	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	435	1	3969	3	Y	21					232
						23	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	230	1	2400	3	Y	15					28
							17	9									
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	502	1	6086	3	Y	30					58
							33	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	345	1	4100	3	Y	19					77
							21	9									
06	2550	X	1830	-0-	-720	-0-	161	1	1659	3	Y	9					86
							10	9									
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					86
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					86

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					21
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					21
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
*09	1890	X	81	-0-	-1809	-0-	9	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	X	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
12	248	X	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					1
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1					2
							1	9									
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					2
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					2
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					2
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	1					3
							1	9									
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					3

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	404	1	4212	3	Y	27					116
							30	9									
04	5460	X	4218	-0-	-1242	-0-	319	1	3870	3	Y	26	89	1			53
							29	9									
05	4743	X	3031	-0-	-1712	-0-	233	1	2769	3	Y	26					79
							29	9									
06	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	395	1	4070	3	Y	30					109
							33	9									
07	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	418	1	3856	3	Y	25					134
							28	9									
08	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	391	1	3564	3	Y	35					169
							39	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	369	1	3845	3	Y	-0-					25
04	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	287	1	3483	3	Y	106	81	1			50
							117	9									
05	5208	X	4169	-0-	-1039	-0-	321	1	3818	3	Y	27					77
							30	9									
06	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	325	1	3344	3	Y	11					88
							12	9									
07	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	310	1	2863	3	Y	11					99
							12	9									
08	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	389	1	3546	3	Y	13					112
							14	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					24
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	Y	2					26
							2	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	104	1	1237	3	Y	4					30
							4	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	3	Y	1					31
							1	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	Y	3					34
							3	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	902	3	Y	5					39
							6	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	239	1	2497	3	Y	-0-					49
04	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	131	1	1584	3	Y	41					90
							45	9									
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	208	1	2477	3	Y	44					134
							48	9									
06	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	233	1	2403	3	Y	12					146
							13	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	3	Y	32					178
							35	9									
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	246	1	2241	3	Y	50					228
							55	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

03	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	730	1	7617	3	Y	24					119
							26	9									
04	8310	X	8195	-0-	-115	-0-	623	1	7546	3	Y	24					143
							26	9									
05	8587	X	8474	-0-	-113	-0-	656	1	7798	3	Y	18					161
							20	9									
06	8310	X	8197	-0-	-113	-0-	724	1	7454	3	Y	17					178
							19	9									
07	8587	X	8317	-0-	-270	-0-	811	1	7478	3	Y	25					203
							28	9									
08	8463	X	7577	-0-	-886	-0-	746	1	6809	3	Y	20					223
							22	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	2252	-0-	2252	2252	2157	2	95	9	N	86	193	1			63
04	14B2 EXT	1745	-0-	1745	3997	1712	2	33	9	N	30					93
05	14B2 EXT	1823	-0-	1823	5820	1692	2	131	9	N	119	123	1			89
06	2691	1557	-0-	-1134	4686	1502	2	55	9	N	50					139
07	3627	2480	-0-	-1147	3539	2374	2	106	9	N	96	123	1			112
*08	3627	1556	-0-	-2071	1468	1530	2	26	9	N	24	77	1			59

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7518 - 7532

03	16058 X	13974	-0-	-2084	-0-	13817	2	157	9	N	143	171	1	226
04	15540 X	12086	-0-	-3454	-0-	11942	2	144	9	N	131	184	1	173
05	16058 X	3003	-0-	-13055	-0-	2946	2	57	9	N	52	62	1	163
06	13530 X	4840	-0-	-8690	-0-	4790	2	50	9	N	45			208
07	13981 X	4652	-0-	-9329	-0-	4606	2	46	9	N	42			250
08	13981 X	3134	-0-	-10847	-0-	3100	2	34	9	N	31	36	1	245

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

03	T. A.		5780	-0-	5780	17497	810	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04	23438	X	5941	-0-	-17497	-0-	802	1	5139	2	Y	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	806	1	5414	2	Y	4					4
							4	9									
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	768	1	5294	2	Y	12					16
							13	9									
07	6138	X	5520	-0-	-618	-0-	730	1	4772	2	Y	16					32
							18	9									
08	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	853	1	4448	2	Y	18	26	1			24
							20	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	40					221
							44	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	52	189	1			84
							57	9									
05	1023	N	829	-0-	-194	-0-	102	1	684	2	Y	39					123
							43	9									
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	90	1	617	2	Y	41					164
							45	9									
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	101	1	658	2	Y	32					196
							35	9									
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	127	1	660	2	Y	38	159	1			75
							42	9									

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

03	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1260	2	26	9	N	24					96
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6					102
05	1271	N	529	-0-	-742	-0-	527	2	2	9	N	2					104
06	1230	N	646	-0-	-584	-0-	633	2	13	9	N	12					116
07	1178	N	646	-0-	-532	-0-	637	2	9	9	N	8	60	1			64
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

03	12400		10098	-0-	-2302	84893	10010	2	88	9	N	80					118
04	12000		9546	-0-	-2454	82439	9447	2	99	9	N	90	174	1			34
05	12400		10419	-0-	-1981	80458	10303	2	116	9	N	105					139
06	10482		8099	-0-	-2383	78075	7997	2	102	9	N	93	173	1			59
07	10354		8019	-0-	-2335	75740	7972	2	47	9	N	43					102
08	10354		8066	-0-	-2288	73452	8064	2	2	9	N	2					104

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

03	3895 R	3895	-0-	-0-	-0-	676	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	900	1	2270	2	N	-0-			-0-
05	2914 #	2761	-0-	-153	-0-	603	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	3780 #	2460	-0-	-1320	-0-	897	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	3906 #	2172	-0-	-1734	-0-	1161	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	3906 #	1356	-0-	-2550	-0-	71	1	1285	2	N	-0-			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	553	-0-	-222	-0-	96	1	457	2	N	-0-	183	1			68
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	756	2	N	4					72
							4	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	208	1	746	2	N	72					144
							79	9									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	217	1	378	2	N	35					179
							39	9									
*07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	423	1	369	2	N	-0-					179
08	1023	N	775	-0-	-248	-0-	41	1	734	2	N	-0-					179

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
03	1674	X	1245	-0-	-429	-0-	109	1	1136	3	Y	-0-					127
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	390	1	4719	3	Y	12					139
							13	9									
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	457	1	5433	3	Y	20					159
							22	9									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	541	1	5574	3	Y	21					180
							23	9									
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	531	1	4901	3	Y	14					194
							15	9									
*08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	538	1	4911	3	Y	16					210
							18	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-	129	1			15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	N	-0-					15
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	N	7					22
							8	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-					22
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	-0-					22
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	13					35
							14	9									

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
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	N	-0-					50
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					50
*05	14B2 EXT	418	-0-	418	418	32	1	385	3	N	1					51
						1	9									
*06	T. A.	370	-0-	370	788	33	1	336	3	N	1					52
						1	9									
*07	T. A.	411	-0-	411	1199	39	1	364	3	N	7					59
						8	9									
*08	1593 X	394	-0-	-1199	-0-	38	1	349	3	N	6					65
						7	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	1070	3	N	-0-					123
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	88	1	1068	3	N	2					125
						2	9									
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	92	1	1090	3	N	3					128
						3	9									
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	3	N	4					132
						4	9									
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	13					145
						14	9									
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	114	1	1039	3	N	6					151
						7	9									

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	22					49
							24	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	154	1	835	2	N	-0-					49
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	183	1	883	2	N	-0-					49
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	171	1	842	2	N	-0-					49
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	200	1	978	2	N	-0-					49
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	2	N	-0-					49

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 5415 - 8428

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2015 - W/O TO #279642

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	201	-0-	201	668	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	155	-0-	155	823	23	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	142	-0-	142	965	21	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	1066 X	101	-0-	-965	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	990 X	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	930 X	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	870 X	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	837 X	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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

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

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

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

03	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	X	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	780	X	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	X	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	X	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	6060		-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	6262		1470	-0-	-4792	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	6262		2090	-0-	-4172	-0-	2090	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	3	N	3					14
							3	9									
04	1560	X	1544	-0-	-16	-0-	447	1	1094	3	N	3	8	1			9
							3	9									
05	3100	N	3869	-0-	769	769	541	1	3320	3	N	7					16
							8	9									
06	3000	N	3333	-0-	333	1102	541	1	2789	3	N	3	9	1			10
							3	9									
07	3007	N	1905	-0-	-1102	-0-	338	1	1565	3	N	2					12
							2	9									
*08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	255	1	1493	3	N	3					15
							3	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					44
04	1050	X	245	-0-	-805	-0-	245	2			N	-0-					44
05	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					44
06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					44
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					44
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

03	1023	X	316	-0-	-707	-0-	210	2	106	9	N	96					180
04	870	X	264	-0-	-606	-0-	198	2	66	9	N	60	167	1			73
05	899	X	151	-0-	-748	-0-	107	2	44	9	N	40					113
06	390	X	345	-0-	-45	-0-	306	2	39	9	N	35					148
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	631	2	66	9	N	60					208
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	303	2	75	9	N	68	168	1			108

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	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

03	465	X	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	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

03	1209 #	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					83
04	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					83
05	1178 #	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					83
06	1020 #	672	-0-	-348	-0-	672	2			N	-0-					83
07	1178 #	489	-0-	-689	-0-	489	2			N	-0-					83
08	1178 #	403	-0-	-775	-0-	403	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2480	3907	-0-	1427	7763	191	1	3679	3	N	34					202
						37	9									
04	2400	4090	-0-	1690	9453	236	1	3836	3	N	16					218
						18	9									
05	4064	4064	-0-	-0-	9453	286	1	3750	3	N	25					243
						28	9									
06	2400	1866	-0-	-534	8919	181	1	1675	3	N	9					252
						10	9									
07	3470	1001	-0-	-2469	6450	157	1	844	3	N	-0-					252
*08	4849	4849	-0-	-0-	6450	308	1	4512	3	N	26	6	8			272
						29	9									

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	103	1	-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	77	1	18

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2635	2	77	9	N	70					70
05	3100 N	3581	-0-	481	481	3512	2	69	9	N	63	63	1			70
06	3000 N	3246	-0-	246	727	3199	2	47	9	N	43	63	1			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	727					N	NO RPT					50
08	3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					50

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

03	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	903	-0-	-207	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

03	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	1142	-0-	-148	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	957	-0-	-153	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

03	899 X	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	870 X	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	899 X	654	-0-	-245	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690 X	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	744 X	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600 X	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	620 X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	600 X	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	620 X	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	620 X	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

03	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147 X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1110 X	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 X	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04	450 X	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05	465 X	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06	450 X	308	-0-	-142	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07	465 X	362	-0-	-103	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08	465 X	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

03	1395 X	1221	-0-	-174	-0-	1221 2		N	-0-			70
04	1290 X	1097	-0-	-193	-0-	1097 2		N	-0-			70
05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1455 2	1 9	N	1			71
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			71
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1537 2	6 9	N	5			76
*08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			76

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

03	434 X	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06	360 X	274	-0-	-86	-0-	274 2		N	-0-			-0-
07	372 X	266	-0-	-106	-0-	266 2		N	-0-			-0-
08	372 X	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

03	279 X	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
05	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-
08	279 X	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

03	651 X	526	-0-	-125	-0-	526 2		N	-0-			-0-
04	630 X	395	-0-	-235	-0-	395 2		N	-0-			-0-
05	651 X	478	-0-	-173	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	510 X	382	-0-	-128	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08	527 X	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

03	589 X	539	-0-	-50	-0-	539 2		N	-0-			-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
06	510 X	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
07	527 X	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-			-0-
08	527 X	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	930	X	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	930	X	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	930	X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

03	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	270	X	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

03	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1189	-0-	-191	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

03	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

03	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	X	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	651	X	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

03	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					46
04	270	X	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					46
05	279	X	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					46
06	270	X	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					46
07	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					46
08	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					46

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1140 X	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570 X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	570 X	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

03	496 X	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480 X	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

03	837 X	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	810 X	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837 X	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810 X	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	806 X	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

03	434 X	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420 X	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390 X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	403 X	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

03	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330 X	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	310 X	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270 X	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	279 X	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

03	620 X	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	600 X	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	620 X	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	510 X	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	465 X	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	465 X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

03	620 X	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	570 X	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589 X	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	570 X	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465 X	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	465 X	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1322	-0-	-238	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

03	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	X	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	279	X	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	X	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	248	X	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

03	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510	X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	X	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	496	X	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	589	X	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	X	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

03	155	X	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1152	-0-	-318	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

03	155	X	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150	X	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155	X	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	X	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 X	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	510 X	496	-0-	-14	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	510 X	199	-0-	-311	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	527 X	21	-0-	-506	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	527 X	39	-0-	-488	-0-	39	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	750 X	702	-0-	-48	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	775 X	680	-0-	-95	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06	750 X	551	-0-	-199	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	775 X	631	-0-	-144	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08	775 X	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

03	527 X	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	510 X	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	527 X	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	510 X	445	-0-	-65	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	496 X	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	496 X	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

03	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	186 X	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*08	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

03	2263 X	2088	-0-	-175	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	1742	-0-	-208	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
06	2010 X	1580	-0-	-430	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1764	-0-	-313	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	1753	-0-	-324	-0-	1753	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
04	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	651 X	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-
06	630 X	549	-0-	-81	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	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 #: 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
03	899 X	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	840 X	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	837 X	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	810 X	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	806 X	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	806 X	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

03	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	450 X	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	465 X	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450 X	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	434 X	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434 X	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

03	1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

03	434 X	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420 X	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	434 X	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	420 X	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	403 X	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	403 X	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	540 X	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558 X	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	540 X	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	558 X	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

03	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

03	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1678	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 #: 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
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1494	-0-	-156	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1215	-0-	-435	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1128	-0-	-515	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

03	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2308	-0-	-152	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	720	X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	744	X	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	720	X	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

03	496	X	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450	X	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	X	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

03	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	992	N	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

03	496 X	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420 X	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	749	-0-	-553	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3104	-0-	-736	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

03	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	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 #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-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
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	480	X	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	496	X	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-

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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1303	-0-	-377	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	310	X	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300	X	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	310	X	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	186	X	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

03	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	243	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	2	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	34	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	26	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	2	Y	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	24	1	950	2	Y	-0-					-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
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	23	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	-0-					-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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	15	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	21	1	818	2	Y	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	20	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	10	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	15	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	16	1	619	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	15	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	10	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	16	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	24	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	970	-0-	-110	-0-	19	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	26	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

03	124 N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

03	992 N	944	-0-	-48	-0-	21	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	891	-0-	-101	-0-	22	1	869	2	Y	-0-					-0-
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	10	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	9	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	Y	-0-					-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	21	1	826	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

03	217 N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

03	527 N	506	-0-	-21	-0-	11	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	19	1	776	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

03	930 N	832	-0-	-98	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	21	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	15	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	-0-					-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

03	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	18	1	746	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-					-0-
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	13	1	501	2	N	-0-					-0-
08	775	N	485	-0-	-290	-0-	12	1	473	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	12	1	587	2	N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	20	1	772	2	N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

03	558	N	506	-0-	-52	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-					-0-
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	7	1	351	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

03	837	X	641	-0-	-196	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
04	810	X	679	-0-	-131	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-
05	806	X	732	-0-	-74	-0-	17	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	X	663	-0-	-87	-0-	13	1	650	2	N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	N	-0-					-0-
*08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	20	1	780	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	815	-0-	-394	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	2	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	691	2	N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	6	1	258	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	20	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	37	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	35	1	1400	2	N	-0-					-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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
06	510	N	366	-0-	-144	-0-	7	1	359	2	N	-0-					-0-
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	13	1	507	2	N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-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
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	16	1	679	2	N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	18	1	739	2	N	-0-					-0-
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	11	1	557	2	N	-0-					-0-
07	713	N	367	-0-	-346	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-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
03	434	X	424	-0-	-10	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	X	414	-0-	-6	-0-	10	1	404	2	N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	N	-0-					-0-
06	420	X	351	-0-	-69	-0-	7	1	344	2	N	-0-					-0-
07	434	X	433	-0-	-1	-0-	10	1	423	2	N	-0-					-0-
08	434	X	416	-0-	-18	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-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
03	496	X	312	-0-	-184	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-
04	480	X	338	-0-	-142	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
05	496	X	406	-0-	-90	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
06	450	X	275	-0-	-175	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	N	-0-					-0-
*08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
06	480	N	166	-0-	-314	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	3	-0-	-687	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	7	1	351	2	N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	9	1	342	2	N	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

03	682	N	582	-0-	-100	-0-	13	1	569	2	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	12	1	502	2	N	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
06	570	N	381	-0-	-189	-0-	7	1	374	2	N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	11	1	434	2	N	-0-					-0-
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	6					198
							7	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					198
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-					198
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					198
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	N	-0-					198
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

03	589	X	91	-0-	-498	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	480	X	208	-0-	-272	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
05	465	X	43	-0-	-422	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
06	390	X	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	341	X	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
*08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-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
03	899	X	804	-0-	-95	-0-	18	1	786	2	N	-0-					-0-
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	17	1	714	2	N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	N	-0-					-0-
07	806	X	779	-0-	-27	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
08	868	X	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	19	1	854	2	N	-0-					-0-
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	17	1	737	2	N	-0-					-0-
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	15	1	636	2	N	-0-					-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	11	1	564	2	N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	19	1	731	2	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	15	1	601	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	29	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1298	-0-	-128	-0-	30	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	2	N	-0-					-0-
*08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	36	1	1426	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	24	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	990	X	776	-0-	-214	-0-	15	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1331	2	N	-0-					-0-
*08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	10	1	411	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	679	-0-	-127	-0-	15	1	664	2	N	-0-					-0-
04	780	X	719	-0-	-61	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
05	806	X	762	-0-	-44	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
06	720	X	504	-0-	-216	-0-	10	1	494	2	N	-0-					-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
08	775	X	688	-0-	-87	-0-	17	1	671	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	649	-0-	-188	-0-	14	1	635	2	N	-0-					-0-
04	810	X	483	-0-	-327	-0-	11	1	472	2	N	-0-					-0-
05	806	X	643	-0-	-163	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
06	720	X	567	-0-	-153	-0-	11	1	556	2	N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-					-0-
08	651	X	647	-0-	-4	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	527	X	485	-0-	-42	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
04	510	X	490	-0-	-20	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	N	-0-					-0-
06	480	X	384	-0-	-96	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-
*08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

03	589	X	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
04	570	X	553	-0-	-17	-0-	13	1	540	2	N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
06	540	X	413	-0-	-127	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
08	589	X	564	-0-	-25	-0-	14	1	550	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	14	1	538	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-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
03	465	X	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
05	465	X	415	-0-	-50	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
06	450	X	348	-0-	-102	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	X	440	-0-	-25	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
08	465	X	393	-0-	-72	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

03	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	25	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1099	-0-	-101	-0-	25	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	866	-0-	-214	-0-	17	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	N	-0-					-0-
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	34	1	1342	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

03	713	X	678	-0-	-35	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
04	660	X	654	-0-	-6	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
05	682	X	670	-0-	-12	-0-	16	1	654	2	N	-0-					-0-
06	660	X	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

03	217	X	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

03	1302	X	810	-0-	-492	-0-	18	1	792	2	N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	882	-0-	-358	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
06	960	X	354	-0-	-606	-0-	7	1	347	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	35	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	29	1	1168	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					-0-
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	36	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	32	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1165	-0-	-447	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	23	1	967	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	838	-0-	-185	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	881	-0-	-169	-0-	17	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	26	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	942	-0-	-143	-0-	23	1	919	2	N	-0-					-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
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	N	-0-					-0-
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	12	1	619	2	N	-0-					-0-
07	744	X	733	-0-	-11	-0-	18	1	715	2	N	-0-					-0-
08	775	X	742	-0-	-33	-0-	18	1	724	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	2	N	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-					-0-
05	868	X	862	-0-	-6	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
06	900	X	799	-0-	-101	-0-	16	1	783	2	N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-					-0-
08	930	X	895	-0-	-35	-0-	22	1	873	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

03	806	X	745	-0-	-61	-0-	16	1	729	2	N	-0-					-0-
04	780	X	692	-0-	-88	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	21	1	868	2	N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	21	1	811	2	N	-0-					-0-
08	899	X	823	-0-	-76	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	7	1	373	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	445	2	N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	9	1	365	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

03	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	6	1	220	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-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
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-					-0-
04	960	X	901	-0-	-59	-0-	21	1	880	2	N	-0-					-0-
05	992	X	899	-0-	-93	-0-	21	1	878	2	N	-0-					-0-
06	960	X	808	-0-	-152	-0-	16	1	792	2	N	-0-					-0-
07	961	X	945	-0-	-16	-0-	24	1	921	2	N	-0-					-0-
08	930	X	822	-0-	-108	-0-	20	1	802	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	13	1	562	2	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	12	1	491	2	N	-0-					-0-
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	560	-0-	-401	-0-	12	1	548	2	N	-0-					-0-
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	18	1	745	2	N	-0-					-0-
06	810	X	600	-0-	-210	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	19	1	724	2	N	-0-					-0-
08	775	X	766	-0-	-9	-0-	19	1	747	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	22	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	936	-0-	-114	-0-	22	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	960	X	950	-0-	-10	-0-	19	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	584	-0-	-191	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	12	1	517	2	N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	N	-0-					-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-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
03	1147	X	1130	-0-	-17	-0-	25	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1038	-0-	-72	-0-	24	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	24	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	849	-0-	-291	-0-	17	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1041	-0-	-137	-0-	26	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	946	-0-	-170	-0-	23	1	923	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	42	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2017	-0-	-83	-0-	46	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	40	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1408	-0-	-422	-0-	28	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1513	-0-	-564	-0-	38	1	1475	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	34	1	1361	2	N	-0-					-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
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	23	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	18	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	1029	-0-	-87	-0-	26	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

03	928 X	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-					-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	2	N	-0-					-0-
05	992 X	980	-0-	-12	-0-	23	1	957	2	N	-0-					-0-
06	960 X	872	-0-	-88	-0-	17	1	855	2	N	-0-					-0-
07	992 X	938	-0-	-54	-0-	23	1	915	2	N	-0-					-0-
08	992 X	903	-0-	-89	-0-	22	1	881	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

03	868 X	639	-0-	-229	-0-	14	1	625	2	N	-0-					-0-
04	840 X	662	-0-	-178	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	N	-0-					-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	905	2	N	-0-					-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	2	N	-0-					-0-
08	961 X	909	-0-	-52	-0-	22	1	887	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	1084	-0-	-1	-0-	25	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1110 X	981	-0-	-129	-0-	19	1	962	2	N	-0-					-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	27	1	1073	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

03	620 X	154	-0-	-466	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
04	270 X	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
05	306 X	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-					-0-
06	240 X	158	-0-	-82	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

03	589 X	528	-0-	-61	-0-	12	1	516	2	N	-0-					-0-
04	570 X	522	-0-	-48	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-					-0-
08	558 X	555	-0-	-3	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-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
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-					-0-
06	600	X	575	-0-	-25	-0-	11	1	564	2	N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	X	436	-0-	-14	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					-0-
07	465	X	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
08	465	X	404	-0-	-61	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

03	775	X	391	-0-	-384	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
04	660	X	388	-0-	-272	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
05	682	X	246	-0-	-436	-0-	6	1	240	2	N	-0-					-0-
06	660	X	148	-0-	-512	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
07	558	X	214	-0-	-344	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

03	1023	X	975	-0-	-48	-0-	22	1	953	2	N	-0-					-0-
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	23	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	N	-0-					-0-
06	930	X	923	-0-	-7	-0-	18	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	2	N	-0-					-0-
*08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1015	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

03	868	X	660	-0-	-208	-0-	15	1	645	2	N	-0-					-0-
04	840	X	643	-0-	-197	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
05	682	X	677	-0-	-5	-0-	16	1	661	2	N	-0-					-0-
06	660	X	566	-0-	-94	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
07	682	X	607	-0-	-75	-0-	15	1	592	2	N	-0-					-0-
08	682	X	605	-0-	-77	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

03	341	X	85	-0-	-256	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	X	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	X	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	X	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	470	-0-	-57	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
04	510	X	449	-0-	-61	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-
06	450	X	387	-0-	-63	-0-	8	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	X	435	-0-	-30	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-
08	527	X	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	291	-0-	-267	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
04	480	X	404	-0-	-76	-0-	9	1	395	2	N	-0-					-0-
05	465	X	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					187
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	3	3	8			187
							3	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	N	-0-					187
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-					187
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	N	-0-					187
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	2	N	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	14	1	609	2	N	-0-					-0-
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	16	1	672	2	N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-					-0-
06	690	X	662	-0-	-28	-0-	13	1	649	2	N	-0-					-0-
07	713	X	684	-0-	-29	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-
08	744	X	673	-0-	-71	-0-	16	1	657	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2572	-0-	2572	7595	325	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2524	-0-	2524	10119	380	1	2144	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2640	-0-	2640	12759	392	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	15127	X	2368	-0-	-12759	-0-	309	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	304	1	2137	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		42	-0-	42	167	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	268	15	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	838	X	570	-0-	-268	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	3176	-0-	3176	9563	402	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3114	-0-	3114	12677	468	1	2646	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	3044	-0-	3044	15721	452	1	2592	3	Y	-0-					-0-
06	18476 X	2755	-0-	-15721	-0-	359	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	3	Y	-0-					-0-
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	3205	-0-	3205	10100	405	1	2800	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3176	-0-	3176	13276	478	1	2698	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2787	-0-	2787	16063	414	1	2373	3	Y	-0-					-0-
06	19188 X	3125	-0-	-16063	-0-	407	1	2718	3	Y	-0-					-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	402	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	8761	-0-	8761	25950	1108	1	7653	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	8130	-0-	8130	34080	1223	1	6907	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	8735	-0-	8735	42815	1297	1	7438	3	Y	-0-					-0-
06	50666 X	7851	-0-	-42815	-0-	1023	1	6828	3	Y	-0-					-0-
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	950	1	6680	3	Y	-0-					-0-
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	7194	-0-	7194	21457	910	1	6284	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6938	-0-	6938	28395	1044	1	5894	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	7079	-0-	7079	35474	1051	1	6028	3	Y	-0-					-0-
06	41748 X	6274	-0-	-35474	-0-	818	1	5456	3	Y	-0-					-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	792	1	5571	3	Y	-0-					-0-
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.	201	-0-	201	706	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	188	-0-	188	894	28	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	79	-0-	79	973	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	1082 X	109	-0-	-973	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	243	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	255	1	1464	3	N	-0-					-0-
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	204	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	194	1	1361	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	T. A.	765	-0-	765	1540	97	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	716	-0-	716	2256	108	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	942	-0-	942	3198	140	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	4218 X	1020	-0-	-3198	-0-	133	1	887	3	Y	-0-					-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	124	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

03	T. A.	1100	-0-	1100	3239	139	1	961	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1058	-0-	1058	4297	159	1	899	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1113	-0-	1113	5410	165	1	948	3	Y	-0-			-0-
06	6402 X	992	-0-	-5410	-0-	129	1	863	3	Y	-0-			-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	129	1	908	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

03	T. A.	3749	-0-	3749	11429	474	1	3275	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	3570	-0-	3570	14999	537	1	3033	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3895	-0-	3895	18894	578	1	3317	3	Y	-0-			-0-
06	22397 X	3503	-0-	-18894	-0-	457	1	3046	3	Y	-0-			-0-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	456	1	3207	3	Y	-0-			-0-
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

03	2945 X	2448	-0-	-497	-0-	158	1	2290	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	190	1	2044	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2582	-0-	-115	-0-	190	1	2392	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	1972	-0-	-398	-0-	171	1	1801	3	N	-0-			-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	231	1	2391	3	N	-0-			-0-
08	2573 N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2151	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

03	8711 X	6431	-0-	-2280	-0-	414	1	6017	3	N	-0-			-0-
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	610	1	6553	3	N	-0-			-0-
05	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	704	1	8856	3	N	-0-			-0-
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	539	1	5680	3	N	-0-			-0-
07	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	733	1	7576	3	N	-0-			-0-
08	9548 X	7181	-0-	-2367	-0-	600	1	6581	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

03	7626 X	6849	-0-	-777	-0-	441	1	6408	3	N	-0-			-0-
04	7050 X	6644	-0-	-406	-0-	565	1	6079	3	N	-0-			-0-
05	7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	443	1	5569	3	N	-0-			-0-
06	6810 X	5552	-0-	-1258	-0-	482	1	5070	3	N	-0-			-0-
07	6882 X	6571	-0-	-311	-0-	579	1	5992	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6243	-0-	-608	-0-	521	1	5722	3	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611 X	5516	-0-	-95	-0-	355	1	5161	3	N	-0-					-0-
04	5940 X	5129	-0-	-811	-0-	437	1	4692	3	N	-0-					-0-
05	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	366	1	4613	3	N	-0-					-0-
06	5940 X	3751	-0-	-2189	-0-	325	1	3426	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	398	1	4118	3	N	-0-					-0-
08	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	429	1	4705	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

03	3131 X	2664	-0-	-467	-0-	172	1	2492	3	N	-0-					-0-
04	3030 X	2410	-0-	-620	-0-	205	1	2205	3	N	-0-					-0-
05	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	197	1	2483	3	N	-0-					-0-
06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	163	1	1716	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	221	1	2279	3	N	-0-					-0-
08	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	212	1	2320	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	837 N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
04	840 N	711	-0-	-129	-0-	61	1	650	3	N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	60	1	629	3	N	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	N	-0-					-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	2790 X	2208	-0-	-582	-0-	142	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2700 X	1989	-0-	-711	-0-	169	1	1820	3	N	-0-					-0-
05	2666 X	2114	-0-	-552	-0-	156	1	1958	3	N	-0-					-0-
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	177	1	1865	3	N	-0-					-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	190	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	175	1	1927	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

03	3937 X	3249	-0-	-688	-0-	209	1	3040	3	N	-0-					-0-
04	3810 X	2466	-0-	-1344	-0-	210	1	2256	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	188	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	3150 X	2000	-0-	-1150	-0-	174	1	1826	3	N	-0-					-0-
07	3255 X	2285	-0-	-970	-0-	201	1	2084	3	N	-0-					-0-
08	3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	172	1	1894	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	2387 X	1990	-0-	-397	-0-	128	1	1862	3	N	-0-					-0-
04	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	179	1	1927	3	N	-0-					-0-
05	2387 X	1989	-0-	-398	-0-	147	1	1842	3	N	-0-					-0-
06	2310 X	1846	-0-	-464	-0-	160	1	1686	3	N	-0-					-0-
07	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	192	1	1989	3	N	-0-					-0-
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	174	1	1908	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

03	5518 X	3579	-0-	-1939	-0-	231	1	3348	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	2151	-0-	-3189	-0-	183	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	5518 X	2036	-0-	-3482	-0-	150	1	1886	3	N	-0-					-0-
06	5340 X	693	-0-	-4647	-0-	60	1	633	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	2085	-0-	-1759	-0-	185	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	156	1	1706	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

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

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	560	1	8474	2	N	53	181	1			231
						58	9									
04	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	557	1	8510	2	N	79					310
						87	9									
05	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	595	1	8181	2	N	58	183	1			185
						64	9									
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	541	1	7513	2	N	91					276
						100	9									
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	584	1	7521	2	N	42	175	1			143
						46	9									
*08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	586	1	7457	2	N	46					189
						51	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					2
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					2
06	1380 N	702	-0-	-678	-0-	702	2			N	-0-					2
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					2
08	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	1007	2			N	-0-					2

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	2398	-0-	-144	-0-	171	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	213	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	272	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	309	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	185	1	2381	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	181	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	433	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	352	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	469	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	530	1	1823	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					1
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					1
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					1
06	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161	2			N	-0-					1
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					1
08	2077 N	1491	-0-	-586	-0-	1491	2			N	-0-					1

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1
04	2790	N	763	-0-	-2027	-0-	763	2			N	-0-					1
05	3100	N	5105	-0-	2005	2005	5105	2			N	-0-					1
06	3000	N	4052	-0-	1052	3057	4052	2			N	-0-					1
07	3100	N	7436	-0-	4336	7393	7436	2			N	-0-					1
*08	13827	X	6434	-0-	-7393	-0-	6434	2			N	-0-					1

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3223	-0-	123	123	312	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	2664	N	2541	-0-	-123	-0-	329	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1342	-0-	-890	-0-	139	1	1203	2	N	-0-					-0-
*08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	200	1	2578	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	909	-0-	-476	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	301	-0-	-869	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	514	-0-	-536	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6862	2			N	-0-					2
04	7770 X	5357	-0-	-2413	-0-	5357	2			N	-0-					2
05	8029 X	5893	-0-	-2136	-0-	5893	2			N	-0-					2
06	7770 X	4083	-0-	-3687	-0-	4083	2			N	-0-					2
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					2
08	6851 X	5314	-0-	-1537	-0-	5314	2			N	-0-					2

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	430	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2307	-0-	-903	-0-	275	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	621	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	470	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	607	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	637	1	2192	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	290	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	332	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	451	1	4208	2	N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	466	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	2010	-0-	-191	-0-	208	1	1802	2	N	-0-					-0-
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3811	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

03	2604 X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	1802	-0-	-709	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	1387	-0-	-1043	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	1256	-0-	-1162	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	1112	-0-	-1306	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

03	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	840	-0-	-330	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	570 N	335	-0-	-235	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

03	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	900 N	421	-0-	-479	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	7502	X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5779	-0-	-2501	-0-	5778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8556	X	7020	-0-	-1536	-0-	7019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8280	X	5894	-0-	-2386	-0-	5892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6747	-0-	-259	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1290	-0-	-1710	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	989	-0-	-1305	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2220	-0-	-570	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2091	-0-	-285	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	930	N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	898	-0-	-782	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	581	-0-	-845	-0-	581	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1219	-0-	-581	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4584	-0-	-903	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
04	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	4613	-0-	-657	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
06	5100 X	2985	-0-	-2115	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	3769	-0-	-1501	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
08	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	84	1	445	2	N	-0-			-0-
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	26	1	337	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	131	1	693	2	N	-0-			-0-
07	961 N	565	-0-	-396	-0-	45	1	520	2	N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	51	1	5186	2	N	397	357	1			344
							437	9									
04	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	265	1	4788	2	N	332	360	1			316
							365	9									
05	5828	X	5737	-0-	-91	-0-	278	1	5129	2	N	300	349	1			267
							330	9									
06	5640	X	5388	-0-	-252	-0-	285	1	4703	2	N	364	177	1			454
							400	9									
07	DLQ G-10		5975	-0-	5975	5975	193	1	5408	2	N	340	520	1			274
							374	9									
08	DLQ G-10		5779	-0-	5779	11754	118	1	5301	2	N	327	352	1			249
							360	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

03	682	X	534	-0-	-148	-0-	39	1	494	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	630	X	590	-0-	-40	-0-	35	1	554	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	620	X	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					1
06	600	X	598	-0-	-2	-0-	39	1	559	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		540	-0-	540	540	39	1	500	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		737	-0-	737	1277	55	1	681	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

03	713	N	673	-0-	-40	-0-	49	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	48	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		674	-0-	674	674	49	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		616	-0-	616	1290	46	1	570	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

03	527	N	471	-0-	-56	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	41	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	45	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	38	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	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
03	1364	X	694	-0-	-670	-0-	64	1	608	3	Y	20	29	1			3
							22	9									
04	1320	X	654	-0-	-666	-0-	87	1	545	3	Y	20					23
							22	9									
05	1302	X	898	-0-	-404	-0-	90	1	797	3	Y	10	33	1			-0-
							11	9									
06	1140	X	729	-0-	-411	-0-	92	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	66	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	90	1	597	3	Y	43	39	1			4
							47	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					1
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					1
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

03	744	N	663	-0-	-81	-0-	49	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	669	-0-	-323	-0-	42	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

03	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	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
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					3
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	3	6	9	Y	5					8

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

03	589 N	428	-0-	-161	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					15
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	92	1	393	3	Y	1	1	8			15
						1	9									
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	95	1	422	3	Y	-0-					15
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	44	1	296	3	Y	-0-					15
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					15
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					15

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					24
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	1	1	8			24
						1	9									
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					24
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					24
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					24
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	19					43
						21	9									

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	91	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	671	3	N	81	93	1			11
						89	9									
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	11					22
						12	9									
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	25	35	1			12
						28	9									
06	750 N	398	-0-	-352	-0-	20	1	355	3	N	21					33
						23	9									
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	22	1	415	3	N	40	62	1			11
						44	9									
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	N	17					28
						19	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	Y	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					11
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	Y	-0-					11
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	64	1	652	3	Y	-0-					11
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					11
07	620	N	307	-0-	-313	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					11
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	40	1	397	3	Y	-0-					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					11
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					11
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	Y	-0-					11
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-					11
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					11
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	505	-0-	-301	-0-	37	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	411	-0-	-519	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	253	-0-	-491	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	3	Y	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					15
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	108	1	1722	3	Y	-0-					15
05	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	99	1	1455	3	Y	-0-					15
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	102	1	1468	3	Y	-0-					15
07	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	104	1	1327	3	Y	-0-					15
08	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	130	1	1604	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	830	3	Y	2					25
							2	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	-0-	11	1			14
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	-0-					14
07	899	N	662	-0-	-237	-0-	48	1	614	3	Y	-0-					14
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					14

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

03	651	N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	25	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	196	-0-	-455	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	180	-0-	-440	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	789	3	N	1	1	8			26
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	772	3	N	6					32
							7	9									
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	75	1	807	3	N	-0-					32
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	10	1	665	3	N	-0-	30	1			2
07	930	N	599	-0-	-331	-0-	49	1	549	3	N	1	1	8			2
							1	9									
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	53	1	686	3	N	-0-					2

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

03	279	N	225	-0-	-54	-0-	34	1	190	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					1
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					1
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	2	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	934	3	Y	-0-					21
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	3	Y	-0-					21
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	58	1	856	3	Y	-0-					21
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	45	1	645	3	Y	15					36
							17	9									
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	57	1	724	3	Y	67	25	1			78
							74	9									
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	61	1	747	3	Y	18	86	1			10
							20	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	61	1	348	3	Y	-0-					2
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	3	Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					2
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	Y	-0-					2
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-					2
*08	465	N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

03	T. A.	102	-0-	102	322	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	416 X	94	-0-	-322	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	70	-0-	70	70	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	70	-0-	70	140	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-					10
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	116	1	834	3	Y	-0-					10
05	961 N	777	-0-	-184	-0-	66	1	711	3	Y	-0-					10
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	8	1	564	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	69	1	779	3	Y	-0-					-0-
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					29
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	2					31
						2	9									
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	20	1			11
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	6	1			5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					5
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					5

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

03	744 N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					8
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	Y	-0-					8
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	159	1	706	3	Y	-0-					8
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	63	1	417	3	Y	-0-					8
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	70	1	545	3	Y	-0-					8
08	868 N	559	-0-	-309	-0-	104	1	455	3	Y	-0-					8

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	184	1	1038	3	Y	-0-					4
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	128	1	923	3	Y	-0-					4
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	108	1	1151	3	Y	-0-					4
06	1170 N	856	-0-	-314	-0-	12	1	844	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	1085 N	799	-0-	-286	-0-	65	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	563	-0-	-708	-0-	40	1	523	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 #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	3	Y	-0-					1
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	Y	-0-					1
05	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-					1
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	3	Y	-0-					1
*07	1643 N	816	-0-	-827	-0-	60	1	756	3	Y	-0-					1
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	3	Y	-0-					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

03	248 N	208	-0-	-40	-0-	3	1	119	3	Y	78	63	1			45
						86	9									
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	5	1	171	3	Y	93	62	1			76
						102	9									
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	79	89	1			66
						87	9									
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	56	114	1			8
						62	9									
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	6	1	105	3	Y	40	39	1	1	8	8
						44	9									
08	310 N	134	-0-	-176	-0-	3	1	96	3	Y	32	18	1			22
						35	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	20	28	1			5
						22	9									
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	20					25
						22	9									
05	775 N	349	-0-	-426	-0-	34	1	305	3	Y	9	34	1			-0-
						10	9									
06	720 N	320	-0-	-400	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	Y	43	38	1			5
						47	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12					13
						13	9									
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

03	279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					6
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					6
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					6
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					6
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					6
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	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
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	44	1	249	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					5
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					5
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	3	1	196	3	Y	-0-	2	1			3
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					3
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	63	1	453	3	Y	-0-					2
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					2
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	7	1	505	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	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
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	29	1	1038	3	Y	29	18	1	1	8	15
							32	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	13	18	1			10
							14	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	3	Y	13					23
							14	9									
06	1050	N	794	-0-	-256	-0-	42	1	752	3	Y	-0-	12	1			11
07	1023	N	670	-0-	-353	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					11
08	1147	N	606	-0-	-541	-0-	18	1	571	3	Y	15	22	1			4
							17	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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					8
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	2					10
							2	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	7	1			3
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	34	1	195	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					12
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					12
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-	2	1			10
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					10
*08	279	N	212	-0-	-67	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					10

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
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	29	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	520	-0-	-534	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	756	-0-	-504	-0-	40	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	757	-0-	-545	-0-	38	1	718	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	X	545	-0-	-757	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					7
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					9
							2	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	5	1			4
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	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
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	99	1	557	3	Y	-0-					3
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	92	1	660	3	Y	-0-					3
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	61	1	647	3	Y	-0-					3
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	75	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	450	-0-	-325	-0-	32	1	418	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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	1					23
							1	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					23
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-	23	1			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					16
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					16
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					16
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					16
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					16
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					16

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
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					12
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					12
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	88	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	Y	1					1
							1	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	8					9
							9	9									

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
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	170	1	958	3	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	89	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	15	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	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
03	1674	X	1577	-0-	-97	-0-	44	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1344	-0-	-671	-0-	58	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1737	-0-	-213	-0-	92	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1496	-0-	-519	-0-	75	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1374	-0-	-362	-0-	41	1	1333	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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	85	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	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
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	268	1	1510	3	Y	-0-	8	1			7
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	196	1	1408	3	Y	-0-					7
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	148	1	1583	3	Y	-0-					7
06	1710	X	814	-0-	-896	-0-	12	1	802	3	Y	-0-	2	1			5
07	1767	X	1283	-0-	-484	-0-	105	1	1178	3	Y	-0-					5
08	1767	X	1208	-0-	-559	-0-	86	1	1122	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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	193	1	1087	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	3	Y	-0-					6
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	121	1	1291	3	Y	-0-					6
06	1230	N	547	-0-	-683	-0-	8	1	539	3	Y	-0-	2	1			4
07	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	84	1	951	3	Y	-0-					4
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	96	1	1257	3	Y	-0-					4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	364	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	3	Y	-0-					2
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	-0-					2
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	44	79	1	1	8	12
							48	9									
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	-0-					12
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					12
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	1	1	55	3	N	-0-					12
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					12
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					12

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	167	1	943	3	Y	-0-					18
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	Y	-0-					18
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	Y	2					20
							2	9									
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	14	1	955	3	Y	5	15	1	1	8	9
							6	9									
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	81	1	909	3	Y	-0-					9
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	68	1	882	3	Y	-0-					9

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		187	-0-	187	187	13	1	174	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
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	186	1	1051	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	152	1	1093	3	Y	-0-					3
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	117	1	1254	3	Y	-0-					3
06	1200	N	762	-0-	-438	-0-	11	1	751	3	Y	-0-	2	1			1
07	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	85	1	959	3	Y	-0-					1
08	1364	N	916	-0-	-448	-0-	65	1	851	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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	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
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	Y	-0-					22
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					22
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					22
06	300	N	52	-0-	-248	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	21	1			1
*07	279	N	115	-0-	-164	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
*08	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-					9

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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
03	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	51	1	1802	3	Y	28	18	1			15
							31	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1702	3	Y	13	18	1			10
							14	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1763	3	Y	12					22
							13	9									
06	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	90	1	1618	3	Y	-0-	11	1			11
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	79	1	1479	3	Y	-0-					11
08	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	38	1	1233	3	Y	35	38	1			8
							39	9									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

03	496	N	447	-0-	-49	-0-	67	1	380	3	Y	-0-					20
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	3	Y	-0-					20
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					20
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	3	Y	-0-					20
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					20
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					20

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

03	1364	X	683	-0-	-681	-0-	18	1	639	3	Y	24	25	1			38
							26	9									
04	1320	X	252	-0-	-1068	-0-	5	1	158	3	Y	81	86	1			33
							89	9									
05	930	X	819	-0-	-111	-0-	34	1	745	3	Y	36	31	1			38
							40	9									
06	870	X	425	-0-	-445	-0-	21	1	371	3	Y	30	28	1			40
							33	9									
07	899	X	450	-0-	-449	-0-	21	1	400	3	Y	26	24	1			42
							29	9									
08	806	X	368	-0-	-438	-0-	10	1	336	3	Y	20	23	1			39
							22	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	145	1	1763	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1081	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	3	Y	-0-					5

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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					1
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1

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
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	98	1	1338	3	Y	-0-					18
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	3	Y	-0-					18
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	102	1	1141	3	Y	13	25	1			6
							14	9									
06	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	99	1	1084	3	Y	-0-					6
07	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	95	1	1002	3	Y	-0-					6
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	3	Y	8					14
							9	9									

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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			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
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					3
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	112	3	Y	1					4
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	2					6
							2	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	92	1	584	3	Y	2					8
							2	9									
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	110	1	1133	3	Y	-0-					7
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	6					13
							7	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	104	1	1271	3	Y	-0-	4	1			9
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1068	3	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	150	1	957	3	Y	-0-					10
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	188	1	859	3	Y	-0-					10

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		51	-0-	51	51	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	82	6	1	25	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					7
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	726	3	Y	-0-					7
05	1209	N	555	-0-	-654	-0-	102	1	453	3	Y	-0-					7
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					7
07	930	N	572	-0-	-358	-0-	66	1	506	3	Y	-0-					7
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	102	1	451	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
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	N	8	56	1	1	8	6
							9	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	2					8
							2	9									
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	60	1	801	3	N	11					19
							12	9									
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	48	1	801	3	N	14	1	8			32
							15	9									
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	57	1	887	3	N	1					33
							1	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	3	N	-0-	5	1			28

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
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	N	-0-					20
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	N	-0-					20
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					20
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	32	1	545	3	N	-0-					20
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	177	1	546	3	N	-0-					20
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	235	1	587	3	N	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	3	Y	-0-					3
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	4					7
							4	9									
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	63	1	762	3	Y	-0-	2	1			5
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	75	1	543	3	Y	2					7
							2	9									
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	94	1	596	3	Y	-0-					7
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	122	1	557	3	Y	-0-					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	3	Y	-0-					6
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	Y	4					10
							4	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	3	Y	-0-	3	1			7
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	70	1	506	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	1085	N	567	-0-	-518	-0-	77	1	490	3	Y	-0-					8
08	961	N	448	-0-	-513	-0-	81	1	367	3	Y	-0-					8

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

03	155	N	57	-0-	-98	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					5
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					5

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-					4
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	6					10
							7	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	7	1			3
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	2	1	146	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	372	N	110	-0-	-262	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	6					18
							7	9									
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	37					55
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	33	76	1			12
							36	9									
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	-0-					17
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	Y	77	64	1			30
							85	9									
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					30
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	104	121	1	1	8	12
							114	9									
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	64	1	464	3	Y	-0-					12
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	73	63	1			22
							80	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					1
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1
*07	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
*08	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	975	-0-	-761	-0-	93	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	905	-0-	-835	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1539	-0-	-321	-0-	156	1	1383	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1029	-0-	-771	-0-	131	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	546	-0-	-384	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	172	1	1139	3	Y	43	38	1			5
							47	9									

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		185	-0-	185	185	33	1	152	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					5
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	130	1	934	3	Y	7					12
							8	9									
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	92	1	988	3	Y	16	8	1			20
							18	9									
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	14	1	972	3	Y	2	8	1			14
							2	9									
07	1116	N	942	-0-	-174	-0-	77	1	865	3	Y	-0-					14
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	50	1	656	3	Y	-0-					14

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	94	1	3065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	196	1	4335	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	142	1	2534	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	187	1	3509	3	Y	151	114	1	1	8	36
							166	9									
*08	4836	X	2499	-0-	-2337	-0-	70	1	2283	3	Y	133	74	1			95
							146	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

03	20832	X	16838	-0-	-3994	-0-	1059	1	15451	3	Y	298	345	1	2	8	43
							328	9									
04	18750	X	15326	-0-	-3424	-0-	812	1	14233	3	Y	255	258	1			40
							281	9									
05	17732	X	16023	-0-	-1709	-0-	1092	1	14622	3	Y	281	279	1			42
							309	9									
06	17160	X	14958	-0-	-2202	-0-	830	1	13890	3	Y	216	204	1	1	8	53
							238	9									
07	17081	X	14844	-0-	-2237	-0-	880	1	13820	3	Y	131	144	1	3	8	37
							144	9									
08	16833	X	14666	-0-	-2167	-0-	906	1	13541	3	Y	199	159	1	3	8	74
							219	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	103	1	1018	3	Y	8					8
							9	9									

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

03	23746	X	18980	-0-	-4766	-0-	1192	1	17395	3	Y	357	443	1			55
							393	9									
04	20520	X	17172	-0-	-3348	-0-	908	1	15911	3	Y	321	326	1			50
							353	9									
05	20150	X	17405	-0-	-2745	-0-	1186	1	15890	3	Y	299	303	1			46
							329	9									
06	19500	X	14796	-0-	-4704	-0-	821	1	13733	3	Y	220	212	1			54
							242	9									
07	19065	X	15554	-0-	-3511	-0-	919	1	14427	3	Y	189	195	1			48
							208	9									
08	18972	X	15638	-0-	-3334	-0-	964	1	14410	3	Y	240	197	1			91
							264	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	11662	-0-	-3683	-0-	731	1	10677	3	Y	231	284	1			32
							254	9									
04	13920	X	10861	-0-	-3059	-0-	576	1	10085	3	Y	182	189	1			25
							200	9									
05	13361	X	11104	-0-	-2257	-0-	761	1	10193	3	Y	136	143	1			18
							150	9									
06	12270	X	10582	-0-	-1688	-0-	588	1	9836	3	Y	144	132	1			30
							158	9									
07	12493	X	10892	-0-	-1601	-0-	644	1	10110	3	Y	125	128	1			27
							138	9									
08	11656	X	10486	-0-	-1170	-0-	650	1	9708	3	Y	116	101	1			42
							128	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

03	1364	X	1282	-0-	-82	-0-	61	1	1215	3	Y	5					12
							6	9									
04	1110	X	990	-0-	-120	-0-	49	1	941	3	Y	-0-					12
05	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	56	1	946	3	Y	-0-					12
06	1230	X	789	-0-	-441	-0-	40	1	736	3	Y	12					24
							13	9									
07	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-					24
08	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	70	1	1102	3	Y	1					25
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1					2
							1	9									
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					2
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	5	6	1			15
							6	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5					20
							6	9									
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	3	1	44	3	Y	1					21
							1	9									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	76	3	Y	4	20	1			5
							4	9									
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					5
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	16	17	1			4
							18	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	3					83
							3	9									
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					83
05	496	N	301	-0-	-195	-0-	17	1	282	3	Y	2	55	1			30
							2	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					30
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					30
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					30

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	15	25	1			20
							17	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	15					35
							17	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	8					43
							9	9									
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	320	3	Y	5					48
							6	9									
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	855	3	Y	3					51
							3	9									

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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	220	3	Y	9					46
							10	9									
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	8	1	157	3	Y	8	37	1			17
							9	9									
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	8	1	142	3	Y	6					23
							7	9									
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	6	1	111	3	Y	3					26
							3	9									
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	60	3	Y	2					28
							2	9									
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	70	3	Y	2					30
							2	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	950	-0-	-321	-0-	45	1	901	3	N	4	125	1			18
							4	9									
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	49	1	929	3	N	-0-					18
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	59	1	1004	3	N	1					19
							1	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1247	3	N	-0-					19
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	N	-0-					19
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	N	-0-					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	41	1	816	3	Y	11	115	1			16
							12	9									
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	38	1	735	3	Y	3					19
							3	9									
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	51	1	864	3	Y	11					30
							12	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	940	3	Y	19					49
							21	9									
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	Y	23					72
							25	9									
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	51	1	811	3	Y	-0-					72

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

03	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	18	3	Y	5	103	1			7
							6	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	2	1	40	3	Y	5					12
							6	9									
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	3	1	59	3	Y	4					16
							4	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1					17
							1	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	462	-0-	-561	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	366	-0-	-657	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	66	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	49	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	67	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	87	1	1374	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	Y	60	75	1			27
							66	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	19	1	355	3	Y	48	52	1			23
							53	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	54					77
							59	9									
06	630	N	419	-0-	-211	-0-	18	1	331	3	Y	64					141
							70	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	48	144	1			45
							53	9									
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	474	3	Y	67	76	1			36
							74	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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	6	39	1			7
							7	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	13					20
							14	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	15					35
							17	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	6					41
							7	9									
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	4					45
							4	9									
08	589	N	113	-0-	-476	-0-	7	1	104	3	Y	2					47
							2	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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					98
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					98
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					98
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					98
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					98
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					98

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
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	3	Y	24	76	1			21
							26	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	3	Y	40					61
							44	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1911	3	Y	21					82
							23	9									
06	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	91	1	1681	3	Y	12					94
							13	9									
07	2418	X	1917	-0-	-501	-0-	98	1	1800	3	Y	17					111
							19	9									
08	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	114	1	1805	3	Y	2					113
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	21	1			6
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	3	31	9	Y	28	27	1			7
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	8	1			4
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					8
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	5	1			11

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	153	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	168	3	Y	2					11
							2	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	4					15
							4	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	2					17
							2	9									
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	Y	5					22
							6	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	167	3	Y	4	12	1			14
							4	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	20					57
							22	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	Y	45	80	1			22
							50	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	832	3	Y	54					76
							59	9									
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	27	1	500	3	Y	19					95
							21	9									
07	837	X	775	-0-	-62	-0-	40	1	725	3	Y	9					104
							10	9									
08	930	X	399	-0-	-531	-0-	23	1	368	3	Y	7	73	1			38
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

03	775	N	142	-0-	-633	-0-	7	1	131	3	Y	4	5	1			12
							4	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	937	3	Y	4					16
							4	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	6					22
							7	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	3					25
							3	9									
07	1023	X	765	-0-	-258	-0-	39	1	717	3	Y	8					33
							9	9									
08	1023	X	278	-0-	-745	-0-	16	1	255	3	Y	6	18	1			21
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	8					17
							9	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	12					21
							13	9									
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	8	1	140	3	Y	4					25
							4	9									
07	T. A.		331	-0-	331	331	17	1	311	3	Y	3					28
							3	9									
08	T. A.		29	-0-	29	360	2	1	26	3	Y	1	20	1			9
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	2					3
							2	9									
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	13	68	1			11
							14	9									
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	12					23
							13	9									
05	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	109	1	1835	3	Y	9					32
							10	9									
06	2460	X	1619	-0-	-841	-0-	83	1	1528	3	Y	7					39
							8	9									
07	2542	X	1593	-0-	-949	-0-	82	1	1503	3	Y	7					46
							8	9									
08	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	99	1	1558	3	Y	3					49
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

03	310	N	154	-0-	-156	-0-	5	1	107	3	N	38					120
							42	9									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	5	1	101	3	N	88	176	1			32
							97	9									
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	N	3					35
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	65					100
							72	9									
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	3	1	53	3	N	20					120
							22	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	25	71	1			74
							28	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	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
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	22	18	1			27
							24	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	31					58
							34	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	Y	13					71
							14	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	3	Y	32					103
							35	9									
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	3	Y	34	43	1			94
							37	9									
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	3	Y	13	48	1			59
							14	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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	597	-0-	-693	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	21	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	42	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	720	-0-	-179	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	Y	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-					-0-

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
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	46	87	1			74
							51	9									
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	12	1	233	3	Y	26					100
							29	9									
05	1023	N	372	-0-	-651	-0-	20	1	340	3	Y	11					111
							12	9									
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	22	1	401	3	Y	23					134
							25	9									
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	943	3	Y	37	56	1			115
							41	9									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	Y	19	59	1			75
							21	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					4
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					4
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	10	1	188	3	Y	3					7
							3	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					7
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7

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
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					18
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	Y	-0-					18
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	Y	-0-					7
07	992	X	779	-0-	-213	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					7
08	992	X	680	-0-	-312	-0-	41	1	639	3	Y	-0-					7

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
03	1116	N	255	-0-	-861	-0-	12	1	240	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	990	N	330	-0-	-660	-0-	16	1	304	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
05	899	N	65	-0-	-834	-0-	4	1	60	3	Y	1					5
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	9					14
							10	9									
*07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	Y	13	15	1			12
							14	9									
08	341	X	285	-0-	-56	-0-	17	1	261	3	Y	6	15	1			3
							7	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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	Y	58	84	1			21
							64	9									
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	17	1	333	3	Y	36	48	1			9
							40	9									
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	9	1	159	3	Y	22	16	1			15
							24	9									
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	7	1	127	3	Y	8	20	1			3
							9	9									
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	2	1			1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2					3
							2	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					3
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	1					4
							1	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	2	1			2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	5					122
							6	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					122
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	82	3	Y	7					129
							8	9									
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					129
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					129
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					129

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	808	3	Y	35	77	1			59
							39	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	3	Y	44					103
							48	9									
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	51	1	857	3	Y	15					118
							17	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	Y	31					149
							34	9									
07	1271	N	823	-0-	-448	-0-	41	1	754	3	Y	25	62	1			112
							28	9									
08	930	N	677	-0-	-253	-0-	40	1	627	3	Y	9	57	1			64
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	10	12	1			27
							11	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	11					38
							12	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	5					43
							6	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	8	41	1			10
							9	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	3	Y	-0-					10
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	36	38	1			8
							40	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	2					3
							2	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	3					6
							3	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	1					7
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					3
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	496	N	355	-0-	-141	-0-	15	1	293	3	Y	43	65	1			19
							47	9									
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	10	1	190	3	Y	55	48	1			26
							61	9									
05	372	N	57	-0-	-315	-0-	3	1	45	3	Y	8					34
							9	9									
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	4	1	69	3	Y	15					49
							17	9									
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	4	1	70	3	Y	12	50	1			11
							13	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	47	3	Y	3	12	1			2
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					2
							1	9									
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					1
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	45	60	1			20
							50	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	791	3	Y	42	42	1			20
							46	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	Y	35					55
							39	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	42					97
							46	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	43	1	786	3	Y	30	100	1			27
							33	9									
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	35	1	549	3	Y	34	43	1			18
							37	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	899	N	540	-0-	-359	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					119
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	28	1	539	3	Y	-0-					119
05	744	N	266	-0-	-478	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					119
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					119
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					119
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					119

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
03	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	75	1	1499	3	Y	45					172
							50	9									
04	2280	X	1343	-0-	-937	-0-	66	1	1258	3	Y	17					189
							19	9									
05	2294	X	1024	-0-	-1270	-0-	56	1	942	3	Y	24					213
							26	9									
06	2190	X	1465	-0-	-725	-0-	74	1	1368	3	Y	21					234
							23	9									
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	68	1	1238	3	Y	19	158	1			95
							21	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	Y	1					96
							1	9									

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
03	1364	N	406	-0-	-958	-0-	19	1	386	3	Y	1					52
							1	9									
04	1140	N	391	-0-	-749	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					52
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	27	1	455	3	Y	-0-	34	1			18
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					18
07	682	X	522	-0-	-160	-0-	27	1	495	3	Y	-0-					18
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					18

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
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	42	1	842	3	Y	5	34	1			5
							6	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	11					16
							12	9									
05	1178	N	861	-0-	-317	-0-	48	1	805	3	Y	7					23
							8	9									
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	44	1	814	3	Y	3					26
							3	9									
07	1209	X	874	-0-	-335	-0-	45	1	825	3	Y	4					30
							4	9									
08	1209	X	1096	-0-	-113	-0-	65	1	1030	3	Y	1					31
							1	9									

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
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	33	3	Y	2					22
							2	9									
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	39	3	Y	11	27	1			6
							12	9									
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					6
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4					10
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	Y	2					12
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	8	1			5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					7
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					3
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					3
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					3

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	3	N	10					162
							11	9									
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	55	1	1063	3	N	6	74	1			94
							7	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	3	N	4					98
							4	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	3	N	1					99
							1	9									
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	N	5					104
							6	9									
08	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	78	1	1238	3	N	4					108
							4	9									

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

03	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	299	3	Y	12					58
							13	9									
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	11	1	219	3	Y	13	47	1			24
							14	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	11					35
							12	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	8					43
							9	9									
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	223	3	Y	4					47
							4	9									
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	11	1	174	3	Y	2					49
							2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

03	3063	N	2898	-0-	-165	-0-	120	1	2398	3	Y	345	469	1			124
							380	9									
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	3	Y	237	302	1			59
							261	9									
05	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	112	1	1895	3	Y	287	154	1			192
							316	9									
06	2700	X	1539	-0-	-1161	-0-	66	1	1220	3	Y	230	333	1			89
							253	9									
07	3286	X	1561	-0-	-1725	-0-	70	1	1280	3	Y	192					281
							211	9									
08	2883	X	1500	-0-	-1383	-0-	77	1	1213	3	Y	191	182	1			290
							210	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	1	1			1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2					3
							2	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					4
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	80	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	909	-0-	-711	-0-	47	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	557	-0-	-1117	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	570	-0-	-1104	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	12	13	1			13
							13	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					13
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1					14
							1	9									
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					14
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					14
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

03	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					7
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					7
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					3
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					3
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	21	3	Y	2					4
							2	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	61	3	Y	1					5
							1	9									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					5
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	35	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2

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
03	3379	X	143	-0-	-3236	-0-	7	1	135	3	Y	1					38
							1	9									
04	3270	X	68	-0-	-3202	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					38
05	2077	X	72	-0-	-2005	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	25	1			13
06	2010	X	37	-0-	-1973	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					13
07	1209	X	32	-0-	-1177	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					13
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-					13

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
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	52	1	1044	3	Y	47					192
							52	9									
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	31	1	586	3	Y	19	158	1			53
							21	9									
05	1333	N	637	-0-	-696	-0-	34	1	573	3	Y	27					80
							30	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	3	Y	21					101
							23	9									
07	1333	X	910	-0-	-423	-0-	45	1	830	3	Y	32					133
							35	9									
*08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	Y	34	122	1			45
							37	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
03	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	73	1	1473	3	Y	17					196
							19	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	3	Y	5					201
							6	9									
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	136	1	2290	3	Y	-0-					201
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	121	1	2221	3	Y	22					223
							24	9									
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2070	3	Y	-0-					223
08	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	136	1	2138	3	Y	28					251
							31	9									

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
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1291	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	42	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	939	-0-	-381	-0-	48	1	891	3	Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	892	-0-	-348	-0-	53	1	839	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					135
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					135

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	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
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					30
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					30
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-					30
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					30
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					30
08	341	N	107	-0-	-234	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					30

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	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
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	467	-0-	-223	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	243	-0-	-377	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	1302	N	975	-0-	-327	-0-	46	1	929	3	Y	-0-					120
04	1230	N	876	-0-	-354	-0-	43	1	833	3	Y	-0-					120
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	62	1	1041	3	Y	-0-					120
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-					120
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-					120
08	1116	N	885	-0-	-231	-0-	53	1	832	3	Y	-0-					120

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					5
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					5
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					5
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					5
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	29					113
							32	9									
04	1140	N	859	-0-	-281	-0-	41	1	781	3	Y	34	91	1			56
							37	9									
05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	50	1	847	3	Y	15					71
							17	9									
06	1530	N	925	-0-	-605	-0-	47	1	864	3	Y	13					84
							14	9									
07	899	N	441	-0-	-458	-0-	23	1	415	3	Y	3					87
							3	9									
08	899	N	46	-0-	-853	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					87

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	11					130
							12	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	94	3	Y	17	122	1			25
							19	9									
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	114	3	Y	12					37
							13	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					38
							1	9									
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	4					42
							4	9									
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	75	3	Y	13					55
							14	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	85	1	1699	3	Y	3					13
							3	9									
04	1950	N	1360	-0-	-590	-0-	67	1	1291	3	Y	2					15
							2	9									
05	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	82	1	1389	3	Y	3					18
							3	9									
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1553	3	Y	2					20
							2	9									
07	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	85	1	1565	3	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-					8

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	441	3	Y	4					55
							4	9									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	23	1	440	3	Y	18					73
							20	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	8					81
							9	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	801	3	Y	59					140
							65	9									
*07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	23	102	1			61
							25	9									
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	Y	15					76
							17	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					9
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					9
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					9
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	22	1	441	3	Y	25	38	1			11
							28	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	24	1	451	3	Y	33	28	1			16
							36	9									
05	682	N	322	-0-	-360	-0-	17	1	290	3	Y	14					30
							15	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	Y	17					47
							19	9									
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	Y	29	49	1			27
							32	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	Y	25	39	1			13
							28	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

03	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	297	-0-	-1743	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	113	-0-	-1623	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	3	Y	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

03	682	N	354	-0-	-328	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	258	-0-	-312	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	Y	10					40
							11	9									
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	49	3	Y	13					53
							14	9									
05	527	N	59	-0-	-468	-0-	3	1	54	3	Y	2					55
							2	9									
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	2	1	43	3	Y	15					70
							17	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	36	3	Y	4	51	1			23
							4	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	31	3	Y	3					26
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

03	868	N	851	-0-	-17	-0-	39	1	792	3	Y	18	45	1			88
							20	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	38	1	728	3	Y	19					107
							21	9									
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	5	1	81	3	Y	1					108
							1	9									
06	810	N	355	-0-	-455	-0-	18	1	330	3	Y	6	104	1			10
							7	9									
07	899	X	847	-0-	-52	-0-	44	1	803	3	Y	-0-					10
*08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	60	57	1			13
							66	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

03	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					48
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					48
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	145	3	Y	1	32	1			17
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					17
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					17
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					17

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	926	-0-	-424	-0-	46	1	880	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	67	1	1057	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	59	1	1192	3	Y	14					93
							15	9									
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	48	1	927	3	Y	12					105
							13	9									
05	1395	N	796	-0-	-599	-0-	44	1	743	3	Y	8					113
							9	9									
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	56	1	1031	3	Y	13					126
							14	9									
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	3	Y	12					138
							13	9									
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	Y	10					148
							11	9									

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
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	21	1	418	3	Y	2					11
							2	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	7					18
							8	9									
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	23	1	386	3	Y	2					20
							2	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	Y	14					34
							15	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	400	3	Y	5	25	1			14
							6	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	3					17
							3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	387	-0-	-357	-0-	18	1	360	3	Y	8					40
							9	9									
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	3	33	1			10
							3	9									
05	589	X	551	-0-	-38	-0-	31	1	516	3	Y	4					14
							4	9									
06	570	X	462	-0-	-108	-0-	24	1	435	3	Y	3					17
							3	9									
07	682	X	507	-0-	-175	-0-	26	1	477	3	Y	4					21
							4	9									
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	28	1	440	3	Y	6	20	1			7
							7	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
03	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	12	2	2875	3	Y	10	47	1			29
							11	9									
04	3270	X	2055	-0-	-1215	-0-	8	2	2027	3	Y	18					47
							20	9									
05	3162	X	1497	-0-	-1665	-0-	3	2	1486	3	Y	7					54
							8	9									
06	3030	X	2067	-0-	-963	-0-	6	2	2058	3	Y	3					57
							3	9									
07	2945	X	1906	-0-	-1039	-0-	3	2	1899	3	Y	4					61
							4	9									
08	2883	X	1402	-0-	-1481	-0-	4	2	1396	3	Y	2					63
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	11	2	2693	3	Y	26	83	1			43
							29	9									
04	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	10	2	2663	3	Y	58					101
							64	9									
05	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	5	2	2132	3	Y	46	76	1			71
							51	9									
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	6	2	2346	3	Y	23	71	1			23
							25	9									
07	2945	X	2433	-0-	-512	-0-	4	2	2395	3	Y	31					54
							34	9									
08	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	6	2	2361	3	Y	29					83
							32	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					1
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	-0-					1
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	1					2
							1	9									
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	1					2
							1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	859	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1019	3	Y	2					3
							2	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	1					4
							1	9									
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	54	1	994	3	Y	-0-					4
08	1085	N	610	-0-	-475	-0-	36	1	573	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

03	4154	X	1825	-0-	-2329	-0-	87	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2785	-0-	-1145	-0-	138	1	2647	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	227	1	3827	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2292	-0-	-1638	-0-	118	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	216	1	3953	3	Y	-0-					-0-
*08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	246	1	3887	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

03	682	N	386	-0-	-296	-0-	1	2	375	3	Y	9	44	1			27
							10	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	521	3	Y	18					45
							20	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	2	621	3	Y	16					61
							18	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	2	637	3	Y	3					64
							3	9									
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	2	606	3	Y	4					68
							4	9									
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	2	776	3	Y	2					70
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	-0-					1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	183	-0-	-507	-0-	9	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	148	-0-	-348	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					1
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	1	1			-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
03	1829	X	824	-0-	-1005	-0-	39	1	783	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	73	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1581	X	1299	-0-	-282	-0-	73	1	1225	3	Y	1					2
							1	9									
06	1530	X	1273	-0-	-257	-0-	65	1	1207	3	Y	1					3
							1	9									
07	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1278	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	3	12	9	Y	11	31	1			18
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	2	123	3	Y	24					42
							26	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	32	32	1			42
							35	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	154	3	45	9	Y	41	42	1			41
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	3	17	9	Y	15					56
08	248	N	107	-0-	-141	-0-	90	3	17	9	Y	15					71

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					221
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					221
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					221
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					221
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	2	22	3	Y	-0-					221
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					221

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	889	-0-	-630	-0-	4	2	881	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	1470	X	1062	-0-	-408	-0-	4	2	1056	3	Y	2					9
							2	9									
05	1519	X	777	-0-	-742	-0-	1	2	774	3	Y	2					11
							2	9									
06	990	X	579	-0-	-411	-0-	2	2	577	3	Y	-0-					11
07	1085	X	841	-0-	-244	-0-	1	2	838	3	Y	2					13
							2	9									
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	1	2	538	3	Y	-0-	9	1			4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	46	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	765	-0-	-285	-0-	39	1	726	3	Y	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	220	-0-	-1113	-0-	10	1	209	3	Y	1					25
							1	9									
04	870	X	717	-0-	-153	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					25
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	73	1	1235	3	Y	1	16	1			10
							1	9									
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1865	3	Y	-0-					10
*07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	96	1	1763	3	Y	-0-					10
08	1302	X	1247	-0-	-55	-0-	74	1	1173	3	Y	-0-					10

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	2	318	3	Y	10	79	1			43
							11	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	Y	16					59
							18	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	327	3	Y	34					93
							37	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	2	294	3	Y	7					100
							8	9									
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	2	572	3	Y	13					113
							14	9									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	309	3	8	9	Y	7					120

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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
03	1054	N	487	-0-	-567	-0-	2	2	482	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	2	2	516	3	Y	2					7
							2	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					7
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	2	733	3	Y	1					8
							1	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	2	666	3	Y	3					11
							3	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	2	475	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	2	2	595	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	2	466	3	Y	2					10
							2	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	2	836	3	Y	5					15
							6	9									
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	1	2	504	3	Y	2					17
							2	9									
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	1	2	675	3	Y	3					20
							3	9									
08	837	N	586	-0-	-251	-0-	1	2	585	3	Y	-0-	14	1			6

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	2					3
							2	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					3
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					3
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	1	1			2
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			1

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	123	3	Y	3					4
							3	9									
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	3	Y	1					5
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					5
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					5

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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	1					3
							1	9									
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	3					6
							3	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	4					10
							4	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					5

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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	2	335	3	Y	13	32	1			20
							14	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	2	374	3	Y	31					51
							34	9									
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	1	2	317	3	Y	22	39	1			34
							24	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	Y	19	34	1			19
							21	9									
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	2	340	3	Y	37					56
							41	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	Y	39					95
							43	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	15					40
							17	9									
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	11	26	1			25
							12	9									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	12					37
							13	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	2					39
							2	9									
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	18	3	Y	6	30	1			15
							7	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	3	Y	4					19
							4	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1772	3	Y	24					39
							26	9									
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-					39
05	1829	N	345	-0-	-1484	-0-	19	1	326	3	Y	-0-					39
06	1830	N	683	-0-	-1147	-0-	33	1	614	3	Y	33					72
							36	9									
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	30	1	557	3	Y	-0-					72
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	Y	4					76
							4	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	Y	1					3
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201	3	Y	-0-	2	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					4
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	3	Y	11					24
							12	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	Y	22	35	1			11
							24	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	3	Y	36					47
							40	9									
06	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	67	1	1236	3	Y	20					67
							22	9									
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	3	Y	7					74
							8	9									
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	3	Y	9	52	1			31
							10	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	3	N	-0-					-0-
*07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	100	1	1823	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1331	-0-	-746	-0-	79	1	1252	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					151
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					151
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	537	2	32	9	Y	29					180
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	511	2	19	9	Y	17					197
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	562	2	11	9	Y	10					207
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	156	1			68

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

03	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	133	2	Y	1					31
							1	9									
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	148	2	Y	23					54
							25	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	16	41	1			29
							18	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	3					32
							3	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	13	38	1			7
							14	9									
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	145	2	Y	13					20
							14	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
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-					27
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	24					51
							26	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	15	39	1			27
							17	9									
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	12	1	164	2	N	2					29
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	20	1	256	2	N	11	34	1			6
							12	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	11					17
							12	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

03	558	N	277	-0-	-281	-0-	43	1	234	2	N	-0-					20
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	91	1	292	2	N	-0-					20
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	90	1	275	2	N	-0-					20
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	269	2	N	-0-					20
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	98	1	277	2	N	-0-					20
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	-0-					8
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	7					15
							8	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	3					18
							3	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	Y	97	82	1			33
							107	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	146	1	416	2	Y	5					38
							6	9									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	129	1	412	2	Y	9					47
							10	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

03	930	N	865	-0-	-65	-0-	43	1	818	2	Y	4					57
							4	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	3					60
							3	9									
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	38	1	723	2	Y	33	63	1			30
							36	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	37	1	712	2	Y	4					34
							4	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	4					38
							4	9									
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	1					39
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	Y	-0-					6
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	Y	5					11
							6	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	218	2	Y	4					15
							4	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	Y	71	61	1			25
							78	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	89	1	253	2	Y	4					29
							4	9									
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	Y	6					35
							7	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					4
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	Y	6					10
							7	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	Y	3					13
							3	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	140	2	Y	47	43	1			17
							52	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	Y	3					20
							3	9									
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	Y	5					25
							6	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	43	1	234	2	N	-0-					2
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	25	1	80	2	N	-0-					2
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	52	1	157	2	N	-0-					2
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	45	1	134	2	N	-0-	2	5			-0-
07	0		283	-0-	283	283	74	1	209	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2016 - W/O TO 04-280616

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	34	1	656	2	Y	3					56
							3	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	4					60
							4	9									
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	42	1	799	2	Y	35	64	1			31
							39	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	5					36
							6	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	4					40
							4	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	1					41
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	54	1	1430	2	N	2					54
							2	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	N	35					89
							39	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	2	N	27	68	1			48
							30	9									
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	82	1	1115	2	N	7					55
							8	9									
07	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	96	1	1251	2	N	22	65	1			12
							24	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	23					35
							25	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					29
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					29
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	676	2	1	9	Y	1					30
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	Y	2					32
07	899	N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1	9	Y	1					33
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2	24	1			11

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	806	N	611	-0-	-195	-0-	30	1	577	2	Y	4					48
							4	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	2					50
							2	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	28	53	1			25
							31	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	Y	5					30
							6	9									
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	41	1	771	2	Y	3					33
							3	9									
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	1					34
							1	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					17
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	1					18
							1	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	6	1			16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	6	1			11
07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08 DLQ G-10			2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					11

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					6
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			1
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30					51
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30					81
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	100	2	44	9	N	40					121
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	100	2	28	9	N	25					146
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	100	2	44	9	N	40	183	1			3
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	100	2	28	9	N	25					28

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				71
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					2
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					2
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					2
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					2
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					6
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					6
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					6
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					6
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					6

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	315	-0-	-677	-0-	28	1	287	3	N	-0-					2
04	900	X	235	-0-	-665	-0-	33	1	202	3	N	-0-					2
05	899	X	135	-0-	-764	-0-	17	1	118	3	N	-0-					2
06	870	X	125	-0-	-745	-0-	18	1	107	3	N	-0-					2
07	899	X	101	-0-	-798	-0-	18	1	83	3	N	-0-					2
08	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					2

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	2					2
							2	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					2
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					2
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	Y	1					2
							1	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					2
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					3
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	29	3	Y	1					2
							1	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	65	1	669	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	109	1	682	3	Y	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	112	1	784	3	Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	3	Y	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	111	1	764	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	3	Y	-0-			1
04	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	138	1	1002	3	Y	-0-			1
05	1581 N	849	-0-	-732	-0-	87	1	762	3	Y	-0-			1
06	1320 N	927	-0-	-393	-0-	750	1	177	3	Y	-0-			1
07	1178 N	674	-0-	-504	-0-	355	1	319	3	Y	-0-			1
*08	837 N	804	-0-	-33	-0-	92	1	712	3	Y	-0-			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	110	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	119	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	147	1	691	3	Y	-0-					-0-
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	147	1	1019	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	45	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	29	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	224	-0-	-303	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	125	-0-	-340	-0-	7	1	118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					4
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	Y	8					12
							9	9									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	5	1			7

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					1
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	202	1	48	3	Y	-0-					1
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	28	1	25	3	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	48	1	337	3	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	60	1	280	3	N	-0-					-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	346	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	437	3	Y	6	12	1	1	8	14
						7	9									
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					14
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	3	Y	-0-	14	1			-0-
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	74	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	64	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	1	1			3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-	1	1			2
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					2
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	23	1	86	3	Y	12					14
						13	9									
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	19	1	68	3	Y	8	11	1			11
						9	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

03	310 N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					4
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					4
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	430	1	102	3	Y	-0-					4
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	276	1	181	3	Y	7					11
						8	9									
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-	4	1			7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2181	-0-	-485	-0-	166	1	2015	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	237	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1803	-0-	-832	-0-	113	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	145	1	2569	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	154	1	2191	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	126	1	2180	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
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	299	3	Y	1					3
							1	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	59	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	229	-0-	-236	-0-	48	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	215	-0-	-250	-0-	48	1	167	3	Y	-0-					-0-

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
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	108	1	1309	3	Y	7					52
							8	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1292	3	Y	10	41	1			21
							11	9									
05	1581	N	1051	-0-	-530	-0-	65	1	974	3	Y	11					32
							12	9									
06	1380	N	564	-0-	-816	-0-	29	1	521	3	Y	13	30	1			15
							14	9									
07	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	67	1	960	3	Y	7					22
							8	9									
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	50	1	859	3	Y	8					30
							9	9									

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
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	39	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	63	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	103	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	52	1	358	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					5
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					5
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					5
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					5
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	126	1	1296	3	Y	-0-					6
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	138	1	858	3	Y	-0-					6
05	1457	X	991	-0-	-466	-0-	124	1	867	3	Y	-0-					6
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	141	1	851	3	Y	-0-					6
07	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	250	1	1173	3	Y	-0-					6
*08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	199	1	1375	3	Y	-0-					6

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1499	3	Y	-0-					7
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	229	1	1426	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	199	1	1387	3	Y	-0-					7
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	247	1	1494	3	Y	-0-					7
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	314	1	1475	3	Y	-0-					7
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1486	3	Y	-0-					7

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-					5
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	3	Y	-0-					5
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	100	1	699	3	Y	-0-					5
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	111	1	673	3	Y	-0-					5
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	144	1	677	3	Y	-0-					5
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	106	1	734	3	Y	-0-					5

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
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	108	1	1112	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	187	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	147	1	1031	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	151	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	181	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	148	1	1020	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

03	310	N	211	-0-	-99	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	15	1	93	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	973	3	Y	-0-					2
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	726	3	Y	-0-					2
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	92	1	640	3	Y	-0-					2
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					2
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	105	1	495	3	Y	-0-					2
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	Y	-0-					2

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-					20
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	-0-					20
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	51	1	971	3	Y	-0-					20
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	22	1	807	3	Y	-0-					20
07	1147	N	722	-0-	-425	-0-	82	1	640	3	Y	-0-					20
08	1023	N	743	-0-	-280	-0-	81	1	662	3	Y	-0-					20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	651 N	154	-0-	-497	-0-	15	1	136	3	N	3					46
						3	9									
04	660 N	312	-0-	-348	-0-	312	3			N	-0-					46
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					46
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	135	1	170	3	N	1	17	1	1	8	29
						1	9									
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	3	N	-0-					29

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
03	1922 N	1524	-0-	-398	-0-	72	1	1452	3	N	-0-					-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	34	1	1283	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	126	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	131	1	1064	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
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	23	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	260	-0-	-515	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	432	-0-	-157	-0-	164	1	268	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	71	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	33	1	149	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	837	N	88	-0-	-749	-0-	20	1	66	3	Y	2					3
							2	9									
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	30	1	93	3	Y	1					4
							1	9									

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					6
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					6
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					6
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					6
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					6
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					6

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	67	3	Y	2					2
							2	9									
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1					3
							1	9									

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	175	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	186	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	154	1	929	3	Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	240	1	1067	3	Y	19	14	1			5
							21	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	197	1	657	3	Y	2					7
							2	9									
08	1085	N	770	-0-	-315	-0-	187	1	583	3	Y	-0-					7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	19					39
							21	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					39
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	17	45	1			11
							19	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	3	N	-0-					11
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	N	27					38
							30	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	-0-					38

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
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	215	-0-	-374	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	71	1	319	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	77	1	254	3	Y	2					3
							2	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	120	1	377	3	Y	-0-					3

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		207	-0-	207	207	29	1	148	3	Y	27	26	1			23
							30	9									
06	T. A.		200	-0-	200	407	40	1	160	3	Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					23
*08	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

03	T. A.		571	-0-	571	1421	24	1	472	3	Y	68	55	1			40
							75	9									
04	1908	X	487	-0-	-1421	-0-	13	1	430	3	Y	40					80
							44	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	392	3	Y	38	82	1			36
							42	9									
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	10	1	374	3	Y	34	26	1			44
							37	9									
07	496	N	315	-0-	-181	-0-	35	1	269	3	Y	10	35	1			19
							11	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	332	3	Y	61	45	1			35
							67	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

03	310	N	60	-0-	-250	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	7	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-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

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
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

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-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

03	T. A.		132	-0-	132	222	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	325	X	103	-0-	-222	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		80	-0-	80	80	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		89	-0-	89	169	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

03	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	74	1	1476	3	Y	-0-					20
04	1650	X	1621	-0-	-29	-0-	49	1	1572	3	Y	-0-					20
05	1674	X	1589	-0-	-85	-0-	79	1	1510	3	Y	-0-					20
06	1620	X	1327	-0-	-293	-0-	35	1	1292	3	Y	-0-					20
07	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	130	1	1008	3	Y	-0-					20
08	1581	N	1070	-0-	-511	-0-	117	1	953	3	Y	-0-					20

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
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	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
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	98	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	11	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	77	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	3	N	-0-					-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
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					1
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					1
07	341	N	87	-0-	-254	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					1
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	Y	-0-					1
04	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	144	1	896	3	Y	-0-					1
05	1488	N	920	-0-	-568	-0-	115	1	805	3	Y	-0-					1
06	960	N	390	-0-	-570	-0-	55	1	335	3	Y	-0-					1
07	1085	N	456	-0-	-629	-0-	80	1	376	3	Y	-0-					1
08	930	N	453	-0-	-477	-0-	57	1	396	3	Y	-0-					1

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	11	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	99	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	106	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	117	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	124	1	436	3	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
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	123	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	859	1	205	3	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	912	1	597	3	N	-0-					-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	537	-0-	-486	-0-	87	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	183	-0-	-406	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	99	-0-	-428	-0-	22	1	77	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
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	142	3	N	4					4
							4	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	6	7	1			3
							7	9									
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					3
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					3
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	25	7	1	1	8	20
							28	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					20

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
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	25					33
							28	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	24	37	1			20
							26	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					20
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	N	-0-					20
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-	20	1			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-

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
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	84	1	867	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	125	1	778	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	778	-0-	-245	-0-	97	1	681	3	N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	144	1	871	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	168	1	790	3	N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	118	1	819	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	124	1	1273	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	184	1	1144	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	165	1	1154	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	176	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	228	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	33	27	1			17
							36	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1143	3	Y	19					36
							21	9									
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	57	1	1097	3	Y	18	40	1			14
							20	9									
06	1260	N	700	-0-	-560	-0-	18	1	656	3	Y	24	15	1			23
							26	9									
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	139	1	1080	3	Y	8	22	1			9
							9	9									
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	3	Y	50	35	1			24
							55	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	100	1			15
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	7					22
							8	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	-0-					22

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
03	1085	X	766	-0-	-319	-0-	74	1	661	3	Y	28	40	1			26
							31	9									
04	1050	X	811	-0-	-239	-0-	777	3	34	9	Y	31					57
05	1085	X	473	-0-	-612	-0-	455	3	18	9	Y	16	46	1			27
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	496	1	621	3	Y	28	31	1			24
							31	9									
07	868	X	501	-0-	-367	-0-	482	3	19	9	Y	17	30	1			11
08	837	X	466	-0-	-371	-0-	96	1	358	3	Y	11					22
							12	9									

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
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	140	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	82	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	466	-0-	-588	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	515	-0-	-322	-0-	65	1	450	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
03	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	87	1	4257	3	Y	70	106	1			30
							77	9									
04	5010	X	3541	-0-	-1469	-0-	32	1	3448	3	Y	55	38	1			47
							61	9									
05	5177	X	3584	-0-	-1593	-0-	44	1	3413	3	Y	115	123	1			39
							127	9									
06	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	33	1	3895	3	Y	3	32	1			10
							3	9									
07	4619	X	3347	-0-	-1272	-0-	60	1	3285	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
08	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	82	1	3837	3	Y	2	6	1			1
							2	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
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	139	1	6747	3	Y	202	255	1	1	8	82
							222	9									
04	6840	X	5325	-0-	-1515	-0-	47	1	5098	3	Y	164	103	1	2	8	141
							180	9									
05	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	72	1	5563	3	Y	100	176	1			65
							110	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	58	1	6945	3	Y	257	222	1			100
							283	9									
07	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	119	1	6525	3	Y	212	148	1	2	8	162
							233	9									
*08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	148	1	6887	3	Y	220	201	1			181
							242	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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	148	1	2967	3	N	244	314	1	1	8	91
							268	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	3	N	255	274	1			72
							281	9									
05	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	135	1	2598	3	N	200	209	1			63
							220	9									
06	3270	X	2744	-0-	-526	-0-	66	1	2458	3	N	200	203	1			60
							220	9									
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	325	1	2526	3	N	198	224	1	2	8	32
							218	9									
08	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	307	1	2502	3	N	202	191	1			43
							222	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	352	1	2665	3	N	208	251	1	2	8	85
							229	9									
04	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	43	1	2230	3	N	225	96	1	54	8	160
							248	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	557	1	2883	3	N	177	285	1			52
							195	9									
06	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	631	1	2542	3	N	171	153	1			70
							188	9									
07	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	685	1	2611	3	N	166	160	1	1	8	75
							183	9									
08	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	691	1	2425	3	N	153	98	1			130
							168	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					15
04	231	N	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	35	1	59	2	Y	-0-					15
07	T. A.		49	-0-	49	49	47	1	2	2	Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	113	1	150	2	Y	-0-					15
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	32	1	67	2	Y	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					15
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					5
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					5
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	2					7
							2	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	142	1	189	2	Y	-0-					24
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	147	1	305	2	Y	-0-					24
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	127	1	141	2	Y	2					26
							2	9									
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	65	1	108	2	Y	1					27
							1	9									
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	104	1	4	2	Y	-0-					27
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	12					39
							13	9									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					160
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					160
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					160
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	2					162
							2	9									
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					162
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					162

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	N	-0-					-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	149	1	1040	3	N	-0-					-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	155	1	940	3	N	-0-					-0-
07	992 N	817	-0-	-175	-0-	144	1	673	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	137	1	948	3	N	-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					19

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	891	-0-	-349	-0-	79	1	811	3	Y	1					1
						1	9									
04	870 N	733	-0-	-137	-0-	101	1	632	3	Y	-0-					1
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	118	1	821	3	Y	-0-					1
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	104	1	628	3	Y	-0-					1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	134	1	630	3	Y	-0-					1
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					1

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

03	T. A.	1788	-0-	1788	4992	158	1	1629	3	Y	1			1
						1	9							
04	6547 X	1555	-0-	-4992	-0-	215	1	1340	3	Y	-0-			1
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	229	1	1598	3	Y	-0-			1
06	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	206	1	1243	3	Y	-0-			1
07	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	226	1	1059	3	Y	-0-			1
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	237	1	1641	3	Y	-0-			1

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	1			1
						1	9							
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	16	1	98	3	Y	-0-			1
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	21	1	96	3	Y	-0-			1
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			1

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	671	-0-	-109	-0-	93	1	578	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	79	1	553	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	80	1	480	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	110	1	515	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	77	1	535	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	89	1	915	3	Y	-0-					1
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	134	1	833	3	Y	-0-					1
05	1240	N	783	-0-	-457	-0-	98	1	685	3	Y	-0-					1
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	137	1	825	3	Y	-0-					1
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	160	1	752	3	Y	-0-					1
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	3	Y	-0-					1

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

03	217	N	120	-0-	-97	-0-	11	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					1
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					2
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					2
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					2

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	177	1	158	2	N	122	171	1			81
							134	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	169	1	209	2	N	95					176
							25	4	105	9							
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	123	1	106	2	N	86	19	1			243
							124	4	95	9							
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	325	4	72	9	N	65	174	1			134
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	508	4	90	9	N	82					216
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	469	4	99	9	N	90					306

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2077	-0-	-713	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	790	-0-	-605	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3648	-0-	-1808	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3455	-0-	-2425	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	3729	-0-	-1417	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3745	-0-	-1401	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5825	-0-	-655	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4665	-0-	-2031	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5661	-0-	-632	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

03	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2321	-0-	-379	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	646	-0-	-494	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	625	-0-	-553	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

03	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

03	6262	X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5561	-0-	-499	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5265	-0-	-705	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9883	-0-	-587	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9530	-0-	-1103	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9960	-0-	-210	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9825	-0-	-374	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9758	-0-	-441	-0-	9758	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3291	-0-	-956	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

03	10633	X	8984	-0-	-1649	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	8102	-0-	-2188	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	7800	-0-	-3143	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	9301	-0-	-1289	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
*08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	6820	X	5883	-0-	-937	-0-	363	1	5520	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6539	-0-	-61	-0-	450	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5746	-0-	-702	-0-	408	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	450	1	6088	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	371	1	5414	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	6231	X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	5386	-0-	-907	-0-	5386	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	5637	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

03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	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

03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
04	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-			-0-
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-			-0-
06	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-			-0-
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-			-0-
*08	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-			-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	3			N	-0-			-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
07	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
*08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

03	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
04	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3			N	-0-			-0-
06	3420 X	3403	-0-	-17	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
08	3503 X	3181	-0-	-322	-0-	3181	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

03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2574	1	380	3	N	-0-			-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2472	1	364	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2276	1	363	3	N	-0-			-0-
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2473	1	357	3	N	-0-			-0-
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2580	1	383	3	N	-0-			-0-
*08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2564	1	378	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	1927	1	285	3	N	-0-			-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2137	1	315	3	N	-0-			-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2109	1	336	3	N	-0-			-0-
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2146	1	309	3	N	-0-			-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1979	1	293	3	N	-0-			-0-
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1878	1	276	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

03	11879	X	3996	-0-	-7883	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

03	25024	X	8341	-0-	-16683	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7687	-0-	-590	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					-0-
*08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

03	19963	X	6768	-0-	-13195	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5996	-0-	-793	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
*08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

03	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14745	X	5001	-0-	-9744	-0-	4357	1	644	3	N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4008	1	591	3	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3916	1	623	3	N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4190	1	605	3	N	-0-					-0-
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4284	1	635	3	N	-0-					-0-
*08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	43330	X	14903	-0-	-28427	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	14410	-0-	-842	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
06	14760	X	14535	-0-	-225	-0-	14535	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	14260	-0-	-992	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
*08	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

03	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

03	14998	X	5198	-0-	-9800	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	1			N	-0-					-0-
05	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5142	-0-	-35	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1212	1	179	3	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1156	1	170	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1044	1	166	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1169	1	169	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1196	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1199	1	176	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	19677	X	6611	-0-	-13066	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6289	-0-	-221	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

03	1800	N	2511	-0-	711	5684	2511	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2436	-0-	-564	5120	2436	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2355	-0-	-745	4375	2355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2437	-0-	-563	3812	2437	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2407	-0-	-693	3119	2407	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2677	-0-	-423	2696	2677	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	25493	X	8350	-0-	-17143	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8147	-0-	-595	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8165	-0-	-295	-0-	8165	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8244	-0-	-498	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	8212	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

03	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5087	-0-	-586	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*08	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5094	-0-	-2377	-0-	526	1	4568	2	N	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	657	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	652	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4811	-0-	-1129	-0-	543	1	4268	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4904	-0-	-1234	-0-	562	1	4342	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4734	-0-	-846	-0-	542	1	4192	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

03	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

03	1023	X	522	-0-	-501	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	990	X	564	-0-	-426	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
05	558	X	526	-0-	-32	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
07	589	X	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
08	589	X	428	-0-	-161	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	100	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	103	1	880	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	99	1	877	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	95	1	892	2	N	-0-					-0-
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	86	1	784	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

03	8990	X	8569	-0-	-421	-0-	401	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8188	-0-	-512	-0-	570	1	7618	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	531	1	7274	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8250	-0-	-60	-0-	442	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	476	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7922	-0-	-634	-0-	491	1	7431	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

03	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	171	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	156	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	182	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	175	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	157	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	158	1	1446	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	154	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	145	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	157	1	1348	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1481	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2805	-0-	-2124	-0-	271	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	2747	-0-	-2023	-0-	272	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2535	-0-	-906	-0-	265	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	312	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	3005	2	N	-0-					-0-
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

03	651	N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	51	1	439	2	N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	53	1	468	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

03	1829	X	1212	-0-	-617	-0-	117	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1317	-0-	-453	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	135	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	124	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	123	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	114	1	1039	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	619	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	617	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	632	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	618	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	580	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	589	1	2528	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

03	5921	X	4748	-0-	-1173	-0-	459	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4402	-0-	-1328	-0-	435	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4320	-0-	-1601	-0-	451	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4283	-0-	-607	-0-	436	1	3847	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	446	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	429	1	3916	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	N	-0-					-0-
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	51	1	461	2	N	-0-					-0-
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	52	1	443	2	N	-0-					-0-
06	720	N	477	-0-	-243	-0-	49	1	428	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	48	1	446	2	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	123	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	137	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	121	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	117	1	1071	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	135	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	127	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	119	1	1090	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

03	14B2	EXT	438	-0-	438	438	42	1	396	2	N	-0-					-0-
04	800	X	362	-0-	-438	-0-	36	1	326	2	N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	N	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	20	1	185	2	N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
04	810	N	648	-0-	-162	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-					-0-
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	63	1	557	2	N	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	66	1	604	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

03	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	21	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	20	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	21	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	19	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

03	930	N	871	-0-	-59	-0-	84	1	787	2	N	-0-					-0-
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	84	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	92	1	789	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	2	N	-0-					-0-
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	76	1	716	2	N	-0-					-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	134	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	131	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	123	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	120	1	1091	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	26	1	2840	2	N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	25	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	24	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	27	1	2823	2	N	-0-					-0-
*08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	121	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	179	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	152	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	116	1	1751	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

03	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	126	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	188	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	148	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2324	-0-	-286	-0-	125	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	123	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	877	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	871	2	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	963	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	90	1	847	2	N	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734 X	7771	-0-	-1963	-0-	752	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	823	1	7500	2	N	-0-					-0-
05	8525 X	7988	-0-	-537	-0-	834	1	7154	2	N	-0-					-0-
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	852	1	7510	2	N	-0-					-0-
07	8587 X	8048	-0-	-539	-0-	776	1	7272	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	8096	-0-	-491	-0-	799	1	7297	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

03	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	646	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3329	-0-	-841	-0-	619	1	2710	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3305	-0-	-1004	-0-	624	1	2681	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3031	-0-	-1109	-0-	604	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	3360	-0-	-918	-0-	618	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	571	1	2298	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

03	992 X	478	-0-	-514	-0-	4	1	474	2	N	-0-					-0-
04	960 X	358	-0-	-602	-0-	3	1	355	2	N	-0-					-0-
05	868 X	241	-0-	-627	-0-	2	1	239	2	N	-0-					-0-
06	450 X	202	-0-	-248	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
07	465 X	99	-0-	-366	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-
08	465 X	137	-0-	-328	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	N	-0-					-0-
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	79	1	697	2	N	-0-					-0-
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	75	1	699	2	N	-0-					-0-
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	76	1	693	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	631	2	N	-0-					-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

03	2666 X	2622	-0-	-44	-0-	254	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	261	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	261	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	262	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	240	1	2250	2	N	-0-					-0-
08	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	242	1	2211	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

03	1116 N	921	-0-	-195	-0-	89	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	103	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	99	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	929	-0-	-218	-0-	92	1	837	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	51	1	476	2	N	-0-					-0-
04	540 N	377	-0-	-163	-0-	37	1	340	2	N	-0-					-0-
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	60	1	512	2	N	-0-					-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	49	1	432	2	N	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	49	1	449	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	12	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	934	-0-	-492	-0-	8	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	7	1	756	2	N	-0-					-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	2	N	-0-					-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

03	806 N	644	-0-	-162	-0-	6	1	638	2	N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	5	1	537	2	N	-0-					-0-
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	5	1	584	2	N	-0-					-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	5	1	487	2	N	-0-					-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	5	1	456	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

03	5177 X	3909	-0-	-1268	-0-	36	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	34	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3770	-0-	-260	-0-	34	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	32	1	3459	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	35	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	37	1	3658	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	25	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	26	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	29	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	11	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	11	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	12	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	11	1	1116	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	580	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	664	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	1576	-0-	-3012	-0-	362	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	2349	-0-	-2091	-0-	461	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2727	-0-	-1489	-0-	494	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	661	1	3376	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

03	713	N	612	-0-	-101	-0-	59	1	553	2	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	61	1	535	2	N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	51	1	476	2	N	-0-					-0-
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	52	1	477	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	19	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	18	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2015	-0-	-62	-0-	18	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	18	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	19	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	19	1	1945	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

03	1333	N	320	-0-	-1013	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	27	-0-	-1263	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	297	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3385	-0-	385	385	345	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3131	-0-	31	416	302	1	2829	2	N	-0-					-0-
*08	3050	N	2634	-0-	-416	-0-	260	1	2374	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

03	806	N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	73	1	667	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	89	1	830	2	N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	81	1	735	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	161	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	166	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	149	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	136	1	1242	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	713	1	3873	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	732	1	3926	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4388	-0-	-789	-0-	737	1	3651	2	N	-0-			-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	742	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4489	-0-	-316	-0-	696	1	3793	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	728	1	3803	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	121	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	102	1	930	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	765	-0-	-258	-0-	80	1	685	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	430	-0-	-770	-0-	44	1	386	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	319	-0-	-735	-0-	31	1	288	2	N	-0-			-0-
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-			-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	78	1	715	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

03	961	N	911	-0-	-50	-0-	8	1	903	2	N	-0-			-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	8	1	827	2	N	-0-			-0-
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	7	1	794	2	N	-0-			-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	8	1	827	2	N	-0-			-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	8	1	808	2	N	-0-			-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3514	3			Y	-0-					28
04	5010 X	2965	-0-	-2045	-0-	2964	3	1	9	Y	1					29
05	5177 X	3193	-0-	-1984	-0-	3190	3	3	9	Y	3					32
06	5010 X	2842	-0-	-2168	-0-	2833	3	9	9	Y	8					40
07	4371 X	2702	-0-	-1669	-0-	2671	3	31	9	Y	28	36	1			32
08	3503 X	2614	-0-	-889	-0-	2613	3	1	9	Y	1					33

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					19
04	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3253	3	1	9	Y	1					20
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	3	2	9	Y	2					22
06	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3464	3	9	9	Y	8					30
07	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	3327	3	10	9	Y	9	27	1			12
08	3906 X	3092	-0-	-814	-0-	3092	3			Y	-0-					12

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					22
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					22
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			Y	-0-					22
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					22
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-	20	1			2
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	530	3			Y	-0-					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

03	11470 X	7563	-0-	-3907	-0-	7563	3			Y	-0-					27
04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			Y	-0-					27
05	10447 X	9342	-0-	-1105	-0-	9336	3	6	9	Y	5					32
06	10110 X	8083	-0-	-2027	-0-	8074	3	9	9	Y	8					40
07	10478 X	7953	-0-	-2525	-0-	7921	3	32	9	Y	29	36	1			33
08	10478 X	9148	-0-	-1330	-0-	9139	3	9	9	Y	8					41

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2623	3			N	-0-					17
04	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	2483	3	1	9	N	1					18
05	3441	X	2254	-0-	-1187	-0-	2254	3			N	-0-					18
06	3330	X	1992	-0-	-1338	-0-	1983	3	9	9	N	8					26
07	3038	X	2359	-0-	-679	-0-	2357	3	2	9	N	2	23	1			5
08	2635	X	2055	-0-	-580	-0-	2055	3			N	-0-					5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

03	20925	X	18271	-0-	-2654	-0-	18271	3			N	-0-					28
04	20550	X	15702	-0-	-4848	-0-	15701	3	1	9	N	1					29
05	21235	X	18554	-0-	-2681	-0-	18554	3			N	-0-					29
06	20550	X	16710	-0-	-3840	-0-	16710	3			N	-0-					29
07	18569	X	17406	-0-	-1163	-0-	17406	3			N	-0-	26	1			3
08	18569	X	16986	-0-	-1583	-0-	16986	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

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	580	1	54	2	N	5	5	1			23
							6	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	420	1	200	2	N	4	5	1			22
							4	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	540	1	37	2	N	4	5	1			21
							4	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	1	4	9	N	4	5	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

03	DLQ G-10		69	-0-	69	192	45	1	24	9	Y	22	21	1			45
04	258	N	66	-0-	-192	-0-	45	1	21	9	Y	19	23	1			41
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16	23	1			34
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	45	1	20	9	Y	18	23	1			29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

03	DLQ G-10		331	-0-	331	722	290	1	27	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
04	1043	N	321	-0-	-722	-0-	210	1	99	2	Y	11	14	1			13
							12	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	270	1	18	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	170	1	12	9	Y	11	14	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
04	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1348	-0-	-212	-0-	94	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1345	-0-	-577	-0-	94	1	1251	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	186	-0-	-1674	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1605	-0-	-317	-0-	112	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1666	-0-	-8	-0-	117	1	1549	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-			-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
08	713	N	127	-0-	-586	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	1209	N	853	-0-	-356	-0-	853	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	816	-0-	-624	-0-	816	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	3			N	-0-			-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-			-0-
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-			-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
03	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2457	-0-	-891	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	3373	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
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	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
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
*08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	2345	2345	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	4781	2436	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2229	-0-	-437	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1987	-0-	-623	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	42	-0-	-2035	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	46	-0-	-2504	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	35	-0-	-2600	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	2635 X	61	-0-	-2574	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	4464 X	3879	-0-	-585	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	3934	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3825	-0-	3825	7759	3825	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

03	6727 X	5939	-0-	-788	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
04	6300 X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	5615	-0-	-523	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
06	5940 X	5360	-0-	-580	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	5540	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5518	-0-	5518	11058	5518	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

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

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	960 N	778	-0-	-182	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	870 N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

03	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	3143	-0-	-517	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	2680	-0-	-890	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3721	-0-	3721	3721	3721	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3551	-0-	3551	7272	3551	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*08	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

03	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	28810	3		N	-0-					-0-
04	27870	X	27421	-0-	-449	-0-	27421	3		N	-0-					-0-
05	29450	X	28596	-0-	-854	-0-	28596	3		N	-0-					-0-
06	28500	X	27512	-0-	-988	-0-	27512	3		N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28726	-0-	28726	28726	28726	3		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28464	-0-	28464	57190	28464	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

03	16120	X	13956	-0-	-2164	-0-	13956	3		N	-0-					-0-
04	15570	X	14771	-0-	-799	-0-	14771	3		N	-0-					-0-
05	16089	X	14952	-0-	-1137	-0-	14952	3		N	-0-					-0-
06	15570	X	14114	-0-	-1456	-0-	14114	3		N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14766	-0-	14766	14766	14766	3		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14676	-0-	14676	29442	14676	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

03	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3		N	-0-					-0-
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	3		N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

03	14B2 EXT		4	-0-	4	10	4	3		N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10				N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3		N	-0-					-0-
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	2983	3		N	-0-					-0-
05	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3		N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3173	-0-	3173	3173	3173	3		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3540	-0-	3540	6713	3540	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3		N	-0-					-0-
04	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	3638	3		N	-0-					-0-
05	4557	X	3583	-0-	-974	-0-	3583	3		N	-0-					-0-
06	5610	X	3679	-0-	-1931	-0-	3679	3		N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5056	-0-	5056	5056	5056	3		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3678	-0-	3678	8734	3678	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	4653	-0-	-1888	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	6541 X	4535	-0-	-2006	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
06	6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	3979	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6910	-0-	6910	10889	6910	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

03	4340 X	2484	-0-	-1856	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	1284	-0-	-3816	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5718	-0-	5718	5718	5718	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5089	-0-	5089	10807	5089	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	4488	-0-	-612	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	4977	-0-	-293	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4895	-0-	4895	4895	4895	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4882	-0-	4882	9777	4882	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	3			N	-0-					-0-
04	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	3			N	-0-					-0-
05	15624 X	14112	-0-	-1512	-0-	14112	3			N	-0-					-0-
06	15120 X	11614	-0-	-3506	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	12113	-0-	12113	12113	12113	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11865	-0-	11865	23978	11865	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

03	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
04	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	3			N	-0-					-0-
05	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	3			N	-0-					-0-
06	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
07	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-
*08	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

03	3038 X	1991	-0-	-1047	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1318	-0-	-1682	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	2808	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5655	2847	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

03	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	3640	-0-	-980	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
06	4590 X	3330	-0-	-1260	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4488	-0-	4488	9382	4488	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-			-0-
04	6600 X	5721	-0-	-879	-0-	5721	3			N	-0-			-0-
05	6014 X	5841	-0-	-173	-0-	5841	3			N	-0-			-0-
06	6630 X	5762	-0-	-868	-0-	5762	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	6143	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5948	-0-	5948	12091	5948	3			N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

03	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-			-0-
04	7350 X	3502	-0-	-3848	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
05	7595 X	3530	-0-	-4065	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
06	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	9404	-0-	9404	9404	9404	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6913	-0-	6913	16317	6913	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	744	1	4647	3	N	-0-			-0-
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	720	1	4442	3	N	-0-			-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-			-0-
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	720	1	4377	3	N	-0-			-0-
07	4619 X	720	-0-	-3899	-0-	720	1			N	-0-			-0-
*08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	744	1	4476	3	N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

03	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
04	2310 X	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
05	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2220 X	1712	-0-	-508	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
07	2232 X	2050	-0-	-182	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
*08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

03	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
04	1260 X	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
05	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
06	1260 X	966	-0-	-294	-0-	966	3			N	-0-			-0-
07	1302 X	939	-0-	-363	-0-	939	3			N	-0-			-0-
08	1178 X	907	-0-	-271	-0-	907	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	4412	3			N	-0-			-0-
05	4743 X	4726	-0-	-17	-0-	4726	3			N	-0-			-0-
06	4740 X	3234	-0-	-1506	-0-	3234	3			N	-0-			-0-
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-			-0-
08	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	3			N	-0-			-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
03	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
05	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2375	-0-	-895	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
08	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	3271	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

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

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

03	4464 X	4334	-0-	-130	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	4152	-0-	-188	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
06	4200 X	2373	-0-	-1827	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	5268	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4251	-0-	4251	9519	4251	3		N	-0-			-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
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	218	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	495	1	593	2	N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	150	1	610	2	N	-0-					-0-
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	1893	X	50	-0-	-1843	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	45	1	65	2	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
03	4625	X	50	-0-	-4575	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	85	1	347	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	126	1	475	2	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

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
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	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
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	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
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	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
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	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
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	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
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	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
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	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
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	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
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1		N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	372 X	213	-0-	-159	-0-	34	1	179	2	N	-0-			-0-
04	360 X	70	-0-	-290	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-			-0-
06	210 X	101	-0-	-109	-0-	17	1	84	2	N	-0-			-0-
07	217 X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
*08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	69	1	250	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	713	#	118	-0-	-595	-0-	19	1	99	2	N	-0-				-0-
04	690	#	75	-0-	-615	-0-	12	1	63	2	N	-0-				-0-
05	558	#	147	-0-	-411	-0-	25	1	122	2	N	-0-				-0-
06	420	#	218	-0-	-202	-0-	37	1	181	2	N	-0-				-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-				-0-
*08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	2	N	-0-				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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

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

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	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

03	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	286	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	431	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1339	-0-	-924	-0-	269	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1766	-0-	-424	-0-	346	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1900	-0-	-270	-0-	425	1	1475	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1491	-0-	-586	-0-	398	1	1093	2	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	216	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	120	1	581	2	N	-0-			-0-
06	990 N	592	-0-	-398	-0-	100	1	492	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	727	-0-	-296	-0-	123	1	604	2	N	-0-			-0-
08	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	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

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

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-